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 PRECEEDING 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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

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

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6374

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

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

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	60	1			10
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10					20
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	N	20					40
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	153	2	17	9	N	15					55
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	N	25	75	1			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					97
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					97
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					97
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					97
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

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

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3123	X	3123	-0-	-0-	892	3122	2	1	9	N	1	1	8			41
12	3126	X	3126	-0-	-0-	892	3122	2	4	9	N	4	4	8			41
01	3170		3170	-0-	-0-	892	3168	2	2	9	N	2	2	8			41
02	2787		2787	-0-	-0-	892	2786	2	1	9	N	1	1	8			41
*03	3035		3035	-0-	-0-	892	3026	2	9	9	N	8	8	8			41
*04	3877		2985	-0-	-892	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					84
12	961	#	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					84
01	992	#	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					84
02	896	#	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					84
03	992	#	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					84
04	960	#	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043

MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

11	480	#	101	-0-	-379	-0-	101	5			N	-0-					67
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					67
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67
*04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

11	900	#	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					100
12	899	#	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					100
01	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					100
02	784	#	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					100
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
*04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

11	1410	#	1128	-0-	-282	-0-	1109	2	19	9	N	17					138
12	1457	#	1286	-0-	-171	-0-	1256	2	30	9	N	27					165
01	1457	#	1237	-0-	-220	-0-	1171	2	66	9	N	60	184	1			41
02	1204	#	1198	-0-	-6	-0-	1167	2	31	9	N	28					69
03	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30					99
*04	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1393	2	28	9	N	25					124

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

11	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	8	98	1			2
							9	9									
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	762	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	806	#	805	-0-	-1	-0-	5	1	789	3	Y	10					14
							11	9									
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	13					27
							14	9									
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	8					35
							9	9									
*04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	10					45
							11	9									

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

11	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					47
12	620	#	580	-0-	-40	-0-	579	3	1	9	Y	1					48
01	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					48
02	560	#	545	-0-	-15	-0-	542	3	3	9	Y	3					51
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	603	3	10	9	Y	9					60
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	Y	10					70

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					18
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					18
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					18
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
*04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	R	887	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	26					153
							29	9									
12	899	#	849	-0-	-50	-0-	4	1	817	3	Y	25					178
							28	9									
01	899	#	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150	1			45
							19	9									
02	812	#	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23					68
							25	9									
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28					96
							31	9									
*04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	4					100
							4	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					1
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

11	1140	#	840	-0-	-300	-0-	830	3	10	9	Y	9					113
12	1085	#	894	-0-	-191	-0-	880	3	14	9	Y	13					126
01	1085	#	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20					146
02	952	#	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10					156
03	992	#	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182	1			3
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9	9	1			3

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	11					142
							12	9									
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	93	1	288	3	Y	9					151
							10	9									
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	93	1	306	3	Y	7					158
							8	9									
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-					158
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	93	1	257	3	Y	20	159	1			19
							22	9									
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	90	1	215	3	Y	8	8	1			19
							9	9									

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

11	270	#	235	-0-	-35	-0-	90	1	145	3	N	-0-					-0-
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	93	1	121	3	N	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
03	279	#	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	90	1	132	3	N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	1092	#	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					4

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					86
12	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					86
01	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					86
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					86
*04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	716	2	45	9	N	41					202
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	N	40	183	1			59
01	620	#	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38					97
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37					134
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37					171
*04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33	184	1			20

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	702	-0-	-108	-0-	54	1	640	3	N	7					147
							8	9									
12	837	#	820	-0-	-17	-0-	56	1	757	3	N	6					153
							7	9									
01	837	#	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5					158
							6	9									
02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5					163
							6	9									
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4					167
							4	9									
*04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	35					202
							39	9									

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

11	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

11	720	#	596	-0-	-124	-0-	588	3	8	9	N	7					84
12	744	#	682	-0-	-62	-0-	671	3	11	9	N	10					94
01	713	#	626	-0-	-87	-0-	611	3	15	9	N	14					108
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					120
03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	N	11					131
*04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	N	5					136

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

11	720	#	674	-0-	-46	-0-	670	3	4	9	N	4					165
12	744	#	715	-0-	-29	-0-	712	3	3	9	N	3					168
01	744	#	608	-0-	-136	-0-	601	3	7	9	N	6					174
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					181
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	170	1			16
*04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					21

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	4	178	1			-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

11	420	#	183	-0-	-237	-0-	170	3	13	9	N	12					60
12	403	#	134	-0-	-269	-0-	114	3	20	9	N	18					78
01	403	#	171	-0-	-232	-0-	154	3	17	9	N	15					93
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	386	3	65	9	N	59					152
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	379	3	59	9	N	54					206
*04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	173	1			49

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	N	1					155
12	1085	#	1039	-0-	-46	-0-	1038	2	1	9	N	1					156
01	1054	#	924	-0-	-130	-0-	923	2	1	9	N	1					157
02	896	#	878	-0-	-18	-0-	877	2	1	9	N	1					158
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1					159
04	1020	#	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					159

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

11	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					2
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					2
01	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					2
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					2
04	270	#	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

11	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					68
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					68
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					68
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					68
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					24
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					24
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					24
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					24
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

11	720	#	526	-0-	-194	-0-	458	5	68	9	N	62					186
12	744	#	490	-0-	-254	-0-	450	3	40	9	N	36	166	1			56
01	744	#	487	-0-	-257	-0-	431	3	56	9	N	51					107
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120	9	N	109	165	1			51
03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158	9	N	144	164	1			31
*04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	524	3	68	9	N	62					93

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1168	2	127	9	N	115					157
12	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1143	2	200	9	N	182	179	1			160
01	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199	9	N	181	181	1			160
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					160
03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116	9	N	105	179	1			86
*04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1148	2	97	9	N	88					174

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	90	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-					-0-
*03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-					7

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

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

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	347	2	47	9	N	43					129
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54					183
01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185	1			81
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52					133
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59					192
*04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50					242

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#		758	-0-	-112	-0-	15 37	1 9	706	3	N	34					200
12	899	#		503	-0-	-396	-0-	11 29	1 9	463	3	N	26	185	1			41
01	899	#		290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6					47
02	963	R		963	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	947	3	N	10					57
03	971	R		971	-0-	-0-	-0-	16 36	1 9	919	3	N	33					90
*04	825	R		825	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	773	3	N	34					124

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#		217	-0-	-233	-0-	217	3			N	-0-					19
12	465	#		163	-0-	-302	-0-	163	3			N	-0-					19
01	403	#		218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					19
02	364	#		304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					19
03	396	R		396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19
*04	339	R		339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	62	#		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	119	7	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	277	-0-	-53	-0-	274	3	3	9	N	3					67
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	280	3	10	9	N	9					76
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					82
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4					86
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					86
04	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					86

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	#	848	-0-	-862	-0-	848	3			N	-0-					80
12	1767	#	760	-0-	-1007	-0-	760	3			N	-0-					80
01	1178	#	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-					80
02	868	#	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-					80
03	899	#	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-					80
*04	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					81

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					23
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					23
01	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					23
04	510	#	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					23

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

11	360	#	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
*04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

11	660	#	605	-0-	-55	-0-	4	1	597	3	Y	4					26
							4	9									
12	651	#	512	-0-	-139	-0-	3	1	508	3	Y	1					27
							1	9									
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6					33
							7	9									
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	35	51	1			17
							39	9									
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					17
*04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					17

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	16					53
							18	9									
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	21					74
							23	9									
01	642	R	642	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	18					92
							20	9									
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	23					115
							25	9									
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	18					133
							20	9									
*04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	63	1	560	3	Y	13					146
							14	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	#	1510	-0-	-620	-0-	7	1	1484	3	Y	17					191
							19	9									
12	2201	#	1935	-0-	-266	-0-	12	1	1888	3	Y	32	179	1			44
							35	9									
01	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2114	3	Y	3					47
							3	9									
02	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
03	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	Y	5					64
							6	9									
04	2070	#	1900	-0-	-170	-0-	12	1	1881	3	Y	6					70
							7	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

11	300	#	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

11	420	#	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	383	-0-	-9	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

11	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	160	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	160	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	144	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	353	1	1027	3	Y	-0-					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

11	1620 #	1452	-0-	-168	-0-	1451	2	1 9	N	1				12
12	1581 #	1317	-0-	-264	-0-	1310	2	7 9	N	6				18
01	1736 #	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2 9	N	2				20
02	1568 #	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4 9	N	4				24
03	1736 #	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1 9	N	1				25
*04	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2 9	N	2				27

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	127	1			94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

11	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					101
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					101
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					101
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					101
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					101
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

11	540	#	225	-0-	-315	-0-	223	3	2	9	N	2					152
12	496	#	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3					155
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					157
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5					162
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					170
*04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7					177

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					129
12	527	#	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					129
01	496	#	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					129
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					129
03	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					129

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

11	2460	#	2393	-0-	-67	-0-	2393	3			N	-0-					39
12	2542	#	2130	-0-	-412	-0-	2130	3			N	-0-					39
01	2418	#	2167	-0-	-251	-0-	2167	3			N	-0-					39
02	2240	#	1996	-0-	-244	-0-	1994	3	2	9	N	2					41
03	2480	#	2278	-0-	-202	-0-	2276	3	2	9	N	2					43
04	2400	#	2332	-0-	-68	-0-	2326	3	6	9	N	5					48

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

11	240	#	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					19
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					19
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

11	720	#	679	-0-	-41	-0-	667	3	12	9	N	11					142
12	744	#	616	-0-	-128	-0-	599	3	17	9	N	15	70	1			87
01	744	#	509	-0-	-235	-0-	503	3	6	9	N	5					92
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	629	3	6	9	N	5					97
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	N	6					103
*04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					111

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

11	300	#	181	-0-	-119	-0-	177	3	4	9	N	4					26
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	N	2					28
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					34
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	528	3	76	9	N	69					103
03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	572	3	76	9	N	69					172
*04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	491	3	31	9	N	28	176	1			24

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

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

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	N	1					100
12	682	#	518	-0-	-164	-0-	515	3	3	9	N	3					103
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6	85	1			24
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					30
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	N	15					45
*04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	508	3	22	9	N	20					65

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

11	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	1879	3	34	9	N	31					63
12	1984	#	1138	-0-	-846	-0-	1125	3	13	9	N	12					75
01	1984	#	978	-0-	-1006	-0-	954	3	24	9	N	22					97
02	1792	#	945	-0-	-847	-0-	942	3	3	9	N	3					100
03	1984	#	1317	-0-	-667	-0-	1313	3	4	9	N	4					104
04	1920	#	1766	-0-	-154	-0-	1764	3	2	9	N	2					106

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

11	750	#	604	-0-	-146	-0-	603	3	1	9	N	1					64
12	775	#	181	-0-	-594	-0-	181	3			N	-0-					64
01	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	3			N	-0-					64
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					74
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					85
*04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	697	3	10	9	N	9					94

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	N	47	179	1			411
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58					469
01	186	#	49	-0-	-137	-0-	37	3	12	9	N	11					480
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					480
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					480
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					480

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					19
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	442	3	46	9	N	42					170
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	102	1	339	3	N	33					203
							36	9									
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	99	1	335	3	N	25	175	1			53
							28	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	89	1	300	3	N	24					77
							26	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	106	1	328	3	N	26					103
							29	9									
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	100	1	313	3	N	20					123
							22	9									

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					239
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			149
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					248
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	188	1			147
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					349
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	355	1			74

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

11	330	N	306	-0-	-24	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

11	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	3939	2	67	9	N	61	61	1			76
12	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3132	2	57	9	N	52	80	1			48
01	3100	#	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1			23
02	0		1896	-0-	1896 B	1896	1868	2	28	9	N	25					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896																		
03	3193	N	1758	-0-	-1435 B	461	1739	2	19	9	N	17					65
04	2250	N	1417	-0-	-833 B	-0-	1399	2	18	9	N	16					81

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

11	41430		3570	-0-	-37860	-0-	3570	2			N	-0-					20
12	42811		3013	-0-	-39798	-0-	3013	2			N	-0-					20
01	42811		2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-					20
02	0		2476	-0-	2476 B	2476	2475	2	1	9	N	1					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476																		
03	4695	N	2219	-0-	-2476 B	-0-	2219	2			N	-0-					21
04	2250	N	66	-0-	-2184 B	-0-	66	2			N	-0-					21

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	9	N	50					1010
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	2	45	9	N	41	173	1			878
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					878
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	70					948
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	2	21	9	N	19					967
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					993

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					177
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					181
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					181
02	1904	N	1741	-0-	-163	-0-	1731	2	10	9	N	9	2	8			188
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					188
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4					192

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					65
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					65
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	112	N	27	-0-	-85	-0-	24	2	3	9	N	3	22	99			-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	672	2	76	9	N	69					91
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	68	99			159

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					26
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26
02	140	#	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					26
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					26
04	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

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

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					150
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2					152
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					152
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					152
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					153
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					153

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

11	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1150	-0-	-59	-0-	1120	3	30	9	N	27					27
01	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					27
02	1260	#	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			N	-0-					27
03	1395	#	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					27
04	1350	#	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					27

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

11	1260		238	-0-	-1022	-0-	238	3			N	-0-					93
12	1302		280	-0-	-1022	-0-	261	3	19	9	N	17					110
01	1302		281	-0-	-1021	-0-	281	3			N	-0-					110
02	1176		208	-0-	-968	-0-	189	3	19	9	N	17					127
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
*04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-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-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

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

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	N	6					142
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					142
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					153
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	70	3	25	9	N	23					176
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	N	27	166	1			37
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9					46

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	99	1			15
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

11	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					33
01	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-					33
02	644	N	480	-0-	-164 B	-0-	480	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	515	2			N	-0-					33
04	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	519	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	856	3	1	9	N	1					123
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					124
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	N	1					125
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					125
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					125
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

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

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

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

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

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

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					3
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					3
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					3
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					3

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	74	1	375	2	N	-0-					-0-
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	80	1	395	2	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	74	1	368	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					13
12	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					13
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					13
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					13
04	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					13

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

11	360	N	181	-0-	-179	B	-0-	181	3			N	-0-					45
*12	341	N	127	-0-	-214	B	-0-	127	3			N	-0-					45
*01	248	N	165	-0-	-83	B	-0-	165	3			N	-0-					45
*02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					45
*04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					45

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	237	-0-	-213 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	236	3	74	9	N	67					67
01	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					67
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					67
*04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-					26
12	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	297	3	29	9	N	26					52
01	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					52
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					52
*04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					52

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					5
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					5
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					5
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					5
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

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

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

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

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					34
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					34
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					34
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					69
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	381	3	14	9	N	13					82
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	N	21					103
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					113
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	356	3	19	9	N	17					130
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	363	3	14	9	N	13					143

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

11	1050		275	-0-	-775	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	1085		290	-0-	-795	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	1085		254	-0-	-831	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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

POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

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

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

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

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

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

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

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

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

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

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					125
12	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					125
01	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					125
02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					125
04	2310		2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4409	-0-	-841	-0-	4131	2	278	9	N	253	336	1			311
12	5146	X	4501	-0-	-645	-0-	4203	2	298	9	N	271	323	1			259
01	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	4585	2	297	9	N	270					529
02	4508	X	3993	-0-	-515	-0-	3707	2	286	9	N	260	328	1			461
03	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4560	2	377	9	N	343	655	1			149
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4745	2	396	9	N	360	330	1			179

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					53
12	992	X	893	-0-	-99	-0-	882	2	11	9	N	10					63
01	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					63
02	896	X	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					63
03	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					63
*04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					1
12	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			N	-0-					1
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					1
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	3			N	-0-					1
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					1
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

11	120	N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-					70
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					70
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-					70
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					70
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					70
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	1	74	2	N	-0-					70

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

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

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	3					109
							3	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					109
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30	1	108	2	N	3	32	1			80
							3	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	25	1	96	2	N	-0-					80
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					80
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	28	1	107	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

11	630	N	124	-0-	-506	-0-	45	1	79	2	Y	-0-					26
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	Y	-0-					26
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	50	1	86	2	Y	-0-					26
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	40	1	71	2	Y	-0-					26
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					26
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-					26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

11	180	N	143	-0-	-37	-0-	40	1	103	2	N	-0-					13
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	20	1	76	2	N	-0-					13
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					13
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	N	-0-					13
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	35	1	626	2	N	20					121
							22	9									
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	30	1	605	2	N	1	108	1			14
							1	9									
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	25	1	580	2	N	5					19
							6	9									
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	15	1	406	2	N	10					29
							11	9									
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					29
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	548	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	35	1	117	2	N	-0-					3
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	35	1	113	2	N	-0-					3
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-					3
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6					9
							7	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	25	1	91	2	N	1					10
							1	9									
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	N	8					18
							9	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-					110
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	2	N	-0-	74	1			36
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					36
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-					36
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15					51
							17	9									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	29					80
							32	9									

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	11					171
							12	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1501	2	N	15					186
							17	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	N	28	156	1			58
							31	9									
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	115	1	1085	2	N	17					75
							19	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	210	1	1523	2	N	14					89
							15	9									
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1342	2	N	14					103
							15	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	55	1	123	2	N	-0-					62
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					62
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	N	-0-					62
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	2	N	-0-					62
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					62
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	41	1	115	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-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-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

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

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

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

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					85
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					85
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					86
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					86
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					86
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					86

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					15
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					15
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					15
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					15
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1124	2	30	9	N	27	3	8			161
12	1240	#	1145	-0-	-95	-0-	1120	2	25	9	N	23	8	8			176
01	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42
02	1092	#	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68
03	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96
04	1260	#	1240	-0-	-20	-0-	1210	2	30	9	N	27	2	8			121

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1					21
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					21
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					21
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	N	15					188
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	3	19	9	N	17					205
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	178	1			41
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16					57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15					72
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	N	15					87

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	300	#	271	-0-	-29	-0-	252	3	19	9	N	17					68
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	273	3	28	9	N	25					93
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18					111
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22					133
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34					167
*04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	N	18	169	1			16

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					123
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					123
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					123
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					70
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					70
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	#	2140	-0-	-230	-0-	2125	2	15	9	N	14					139
12	2356	#	2074	-0-	-282	-0-	2052	2	22	9	N	20					159
01	2325	#	2173	-0-	-152	-0-	2172	2	1	9	N	1					160
02	1988	N	509	-0-	-1479	-0-	509	2			N	-0-	154	1			6
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					14
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2315	2	10	9	N	9	1	8			22

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					19
12	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					19
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					19
02	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					19
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	112	1	286	3	Y	-0-					62
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	62	1	229	3	Y	-0-					62
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					62
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	132	1	489	3	Y	4	64	1			2
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	166	1	417	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	150	1	446	3	Y	13					15
							14	9									

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

*11	480		-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	1			-0-
*12	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-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-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					20
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					20
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					112
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					112
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					112
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					112
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					112
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					36
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					36
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					9
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	248	1	233	3	N	-0-					30
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	248	1	223	3	N	-0-					30
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	853	3	N	-0-					30
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	3	N	-0-					30
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	248	1	1134	3	N	-0-					30
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	248	1	1088	3	N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					43
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					6
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					132
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					132
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					132
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					132
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					132
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					132

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			123
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			123
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			123
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			123

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			19
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			19
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			19
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			19
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	440	3	N	-0-			9
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	171	1	618	3	N	-0-			9
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	3	N	-0-			9
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	-0-			9
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	3	N	-0-			9
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	N	-0-			9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			15
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			15
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			15
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			15
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			15
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			95
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			95
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			95
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			95
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			95
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	3	N	-0-			54
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	277	3	N	-0-			54
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	N	-0-			54
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-			54
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-			54
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-			54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					150
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					150
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					150
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					33
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					33
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					33

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

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

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	56	2	179	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	50	2	156	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	2	164	3	N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	2	103	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	2	164	3	N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	2	171	3	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	2	117	3	N	-0-			-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-			-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	18	2	69	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	3	N	-0-			-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	12	2	35	3	N	-0-			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	2	47	3	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	2	40	3	N	-0-			-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	2	45	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	3	N	-0-			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	2	89	3	N	-0-			-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	21	2	88	3	N	-0-			-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	2	70	3	N	-0-			-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	2	64	3	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	16	2	67	3	N	-0-			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	2	201	3	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	65	2	231	3	N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	54	2	194	3	N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	2	213	3	N	-0-			-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	55	2	205	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	56	2	197	3	N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	57	2	203	3	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	2	184	3	N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-			-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	2	187	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	2	93	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	2	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			62
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11					73
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					85
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					97
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					110
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					12
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					12
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					12
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					12
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					12
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					12

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					104
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					104
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					104
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					104
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					104
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					82
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					82
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					82
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					82
03	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					82
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					106
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					106
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

11	2700	N	2064	-0-	-636	-0-	2050	3	14	9	N	13					145
12	1932	N	1614	-0-	-318	-0-	1595	3	19	9	N	17					162
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	N	16					178
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10	162	1			26
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	3	13	9	N	12					38
*04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	3	19	9	N	17					55

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					35
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					35
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					35
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					35
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					35
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

11	3000	X	2006	-0-	-994	-0-	2005	2	1	9	N	1					17
12	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			N	-0-					17
01	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1973	2	1	9	N	1					18
02	2184	X	1908	-0-	-276	-0-	1880	2	28	9	N	25					43
03	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					43
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					32
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					32
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	146	1	179	2	Y	-0-					66
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	146	1	298	2	Y	-0-					66
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-					66
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-					66
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-					66
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	503	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					105
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					105
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					105
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					105
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					19
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					32
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					32
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					37
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					43
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					43
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					43
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					43
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					43

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					28
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					28
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					28
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					28
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					28
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					32
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					26
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					26
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					26
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					26
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					26
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					55
12	775	X	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					55
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					55
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					55
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					55
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					55

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					25
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					25
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2923	3	29	9	N	26					51
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2474	3	25	9	N	23	56	1			18
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					18
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					43
12	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	3			N	-0-					43
01	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	3			N	-0-					43
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					43
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					43
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					23
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					23
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	3	4	9	N	4					27
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					27
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	N	3					30
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					20
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					20
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					20
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3504	3	8	9	N	7					27
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					27
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-					54
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	N	7					62
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					62
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	N	4					66
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1262	3	3	9	N	3					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					43
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					43
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					43
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					43
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	3			N	-0-					19
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	3			N	-0-					19
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					19
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	1447	3			N	-0-					19
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	3			N	-0-					19
04	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	N	11					30

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					30
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					30
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

11	3600	X	3330	-0-	-270	-0-	4	1	3326	3	N	-0-					57
12	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	4	1	3361	3	N	35					92
							39	9									
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					92
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	3	1	3115	3	N	35					127
							39	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4	1	4574	3	N	7					134
							8	9									
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4	1	4419	3	N	33					167
							36	9									

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

11	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3252	3	3	9	N	3					40
12	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	3285	3	10	9	N	9					49
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	3			N	-0-					49
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					49
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	N	22					71
*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					71

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					43
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					43
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					43
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	506	3			N	-0-					43
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					43
04	960	N	578	-0-	-382	-0-	578	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					24
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					24
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					24
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					24
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					45
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					45
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					45
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					45
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					45
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					45

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					23
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1					23
12	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	1375	3	1	9	N	1					24
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1636	3	2	9	N	2					26
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	3	3	9	N	3					29
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3					32
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			N	-0-					32

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					36
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					36
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					36
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					36
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					36
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					35
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					35
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					125
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					125
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					125
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	5			N	-0-					32
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					32
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	133	-0-	-347	-0-	60	5	73	9	N	66					266
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	87	3	18	9	N	16					282
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					282
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					282
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					282
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					194

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	518	5	84	9	N	76					385
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	427	3	29	9	N	26	169	1			242
01	651	N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1			117
02	560	N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21					138
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10					148
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	378	3	43	9	N	39					187

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	589	N	245	-0-	-344	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					48
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					48
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					48
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					47
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					47
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					47
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					149
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					149
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					149
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					149
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					73
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					73
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					73
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					73
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

11	750	N	726	-0-	-24	-0-	720	2	6	9	N	5					121
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	729	2	3	9	N	3					124
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					129
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6					135
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					140
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					140

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	60	1	3784	2	N	5					84
							6	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	60	1	4026	2	N	8					92
							9	9									
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	60	1	3733	2	N	-0-					92
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	60	1	3623	2	N	16					108
							18	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4021	2	N	11					119
							12	9									
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	60	1	3857	2	N	20					139
							22	9									

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					101
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					101
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					101
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					101
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					101
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					101

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					152
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					152
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					152
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	934	3			N	-0-					152
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					7
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	653	2	6	9	N	5					90
12	1054	N	617	-0-	-437	-0-	614	2	3	9	N	3					93
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3	9	N	3					96
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					96
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					96
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					99

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					57
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					57
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					57
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	N	36					327
							40	9									
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	62	1	383	3	N	35	182	1			180
							39	9									
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	40	1	272	3	N	3					183
							3	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	56	1	391	3	N	21					204
							23	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	40					244
							44	9									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	N	42	178	1			108
							46	9									

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					41
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					59
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					59
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					59
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					130
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					130
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					130
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					130
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					5
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					5
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					5
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					5
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	9	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10					14
							11	9									
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1469	3	Y	6					20
							7	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	1					21
							1	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					9
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					9
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		302	-0-	302	302	2	1	300	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	9					133
							10	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	Y	23					156
							25	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	985	3	Y	26					182
							29	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	762	3	Y	8					190
							9	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	783	3	Y	10					200
							11	9									
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	24					224
							26	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					8
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	N	-0-					8
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	5	1	684	3	N	-0-					8
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	5	1	692	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	8	1	1222	3	Y	13					163
							14	9									
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	8	1	1257	3	Y	21					184
							23	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	8	1	1235	3	Y	22					206
							24	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	20	179	1			47
							22	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	19					66
							21	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	8					74
							9	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	17	1	2651	3	Y	5					17
							6	9									
12	2821	X	2238	-0-	-583	-0-	15	1	2210	3	Y	12	29	1			-0-
							13	9									
01	2821	N	2055	-0-	-766	-0-	14	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2028	-0-	-464	-0-	13	1	2015	3	Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	18	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	329	1	888	3	Y	4					23
							4	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	417	1	791	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	371	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	243	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	490	1	910	3	Y	-0-					-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	350	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	436	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	409	1	1765	3	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	339	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	663	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	669	1	1466	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	666	1	850	3	Y	-0-					1
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	689	1	1068	3	Y	-0-					1
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	3	Y	-0-					1
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	622	1	990	3	Y	-0-					1
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	690	1	1171	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	667	1	1099	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					24
12	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	15	1	2252	3	Y	-0-					24
01	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	12	1	1793	3	Y	1					25
							1	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	2					27
							2	9									
03	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	11	1	1611	3	Y	2					29
							2	9									
04	1740	N	42	-0-	-1698	-0-	42	3			Y	-0-					29

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	5	1	738	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	857	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5	1	798	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	8	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	6	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2670	X	2140	-0-	-530	-0-	1027	1	1112	3	Y	1					34
							1	9									
*12	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	1063	1	1343	3	Y	-0-					34
*01	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	1010	1	1055	3	Y	-0-					34
*02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	957	1	700	3	Y	-0-					34
03	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34	1			-0-
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1032	1	1881	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	568	-0-	-21	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	532	-0-	-38	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	573	-0-	-47	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	14	1	2133	3	Y	39	7	1			32
							43	9									
12	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					32
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1938	3	Y	47					79
							52	9									
02	2044	N	1294	-0-	-750	-0-	8	1	1277	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	9	1	1215	3	Y	-0-					87
04	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	9	1	1478	3	Y	-0-					87

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2865	3	Y	1					2
							1	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	24	1	3647	3	Y	-0-					2
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2257	-0-	-431	-0-	15	1	2242	3	Y	-0-					2
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	21	1	3011	3	Y	-0-					2
04	3540	X	1742	-0-	-1798	-0-	11	1	1705	3	Y	24	24	1			2
							26	9									

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	7	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	728	-0-	-352	-0-	5	1	723	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	5	1	740	3	N	-0-					-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	6	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	6	1	1002	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	4	-0-	-1	21	4	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	8 2	1 9	1187	3	Y	2					33
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	1232	3	Y	7					40
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	8 1	1 9	1226	3	Y	1	33	1			8
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	7 7	1 9	1054	3	Y	6	2	1			12
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					12
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	7 2	1 9	1100	3	Y	2					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	7	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	8	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	5	1	823	3	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

11	180	N	99	-0-	-81	-0-	90	1	9	3	Y	-0-					1
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	93	1	56	3	Y	-0-					1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	85	1	88	3	Y	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	-0-					1
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	91	1	114	3	Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

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

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

11	420	N	380	-0-	-40	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					13
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					13
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	6 1	1 9	902	3	Y	1					1
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					1
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					1
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	5	1	861	3	Y	-0-					1

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	2674	3	Y	3					6
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	732	1	2827	3	Y	-0-					6
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	732	1	2788	3	Y	-0-					6
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	663 14	1 9	2892	3	Y	13					19
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	732 10	1 9	2685	3	Y	9					28
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	710 11	1 9	3188	3	Y	10					38

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	5	1	737	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-			-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	12	1	1743	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-			-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	11	1	1764	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-			-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-			-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	5	1	681	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-			-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	5	1	719	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	23	1	3537	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	23	1	3558	3	Y	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-					-0-
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					6
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					6
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					6
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					6
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					6

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	14	1	2219	3	N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					9
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					9
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					9
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					9
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	234	3	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	222	3	Y	1					11
							1	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					1
12	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-					1
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	8	1	1294	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	9	1	1428	3	Y	-0-					1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	12	1	1885	3	Y	-0-					13
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	Y	-0-					13
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					13
*02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	11	1	1661	3	Y	3					16
							3	9									
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	13	1	1829	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	11	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

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

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	411	3	Y	8					37
							9	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	6					43
							7	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	1					44
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	-0-	35	1			9
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	Y	8					19
							9	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	880	-0-	-380	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	737	-0-	-472	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	4	1	671	3	Y	14	35	1			2
							15	9									
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	4	1	672	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					2
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	Y	-0-					2
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					2

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	3					44
							3	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	1					45
							1	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-	38	1			7
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	3					10
							3	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					10

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	634	1	575	3	Y	-0-					12
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	659	1	1190	3	Y	-0-					12
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	664	1	1861	3	Y	-0-					12
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	599	1	1633	3	Y	21					33
							23	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	662	1	1523	3	Y	6					39
							7	9									
04	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	640	1	1514	3	Y	1					40
							1	9									

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

11	210	N	125	-0-	-85	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	665	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	685	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1					2
							1	9									

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

11	720	N	686	-0-	-34	-0-	4	1	682	3	N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	6	1	946	3	Y	4					74
							4	9									
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	6	1	936	3	Y	7					81
							8	9									
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	7	1	966	3	Y	9	79	1			11
							10	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	5	1	801	3	Y	4					15
							4	9									
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	7	1	940	3	Y	-0-					15
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	6	1	888	3	Y	13					28
							14	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	499	3	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					13
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					13
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-					13
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	5	1	756	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	5	1	734	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	7	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	13	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	11	1	1673	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	12	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	9	1	1456	3	N	-0-					25
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	N	5					30
							6	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	1					31
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	N	2					33
							2	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1226	3	N	2					35
							2	9									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	N	3					38
							3	9									

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	17	1	2605	3	Y	6					34
							7	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	3	Y	16					50
							18	9									
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	10					60
							11	9									
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	15	1	2244	3	Y	-0-					60
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	18	1	2566	3	Y	-0-	57	1			3
04	2340	N	1476	-0-	-864	-0-	9	1	1460	3	Y	6	3	1			6
							7	9									

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	574	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	594	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	8					8
							9	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	2					10
							2	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	2					12
							2	9									
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	574	1	483	3	Y	-0-					12

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	7	1	1132	3	Y	4					5
							4	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					3
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	480	N	476	-0-	-4	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	489	-0-	-7	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	471	-0-	-9	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	518	3	1	515	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	5	1	968	3	Y	7	178	1			17
							8	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	377	1	928	3	Y	10					27
							11	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	3	Y	14					41
							15	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	325	1	768	3	Y	6					47
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	378	1	1078	3	Y	13					60
							14	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	363	1	646	3	Y	1					61
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	5	1	784	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	5	1	827	3	N	-0-			-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	6	1	861	3	N	-0-			-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-			-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	3	N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-			-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	N	-0-			-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-			-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	N	-0-			-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					10
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1	1			2
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1					3
							1	9									
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	1					4
							1	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

11	960	N	837	-0-	-123	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

11	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

11	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	527	-0-	-403	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	659	-0-	-178	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					10
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			Y	-0-					10
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	2089	3	22	9	Y	20					64
12	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			Y	-0-	62	1			2
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1884	3	19	9	Y	17	1	1			18
02	1960	N	1297	-0-	-663	-0-	1288	3	9	9	Y	8					26
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1804	3	8	9	Y	7					33
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	Y	9					42

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	52	-0-	-1568	-0-	52	3			Y	-0-					7
12	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					7
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	1230	3	Y	11					18
							12	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	3	Y	9					27
							10	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1452	3	Y	10					37
							11	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	3	Y	5					42
							6	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2301	3	Y	8					80
							9	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2190	3	Y	20	87	1			13
							22	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	2205	3	Y	2					15
							2	9									
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	2023	3	Y	8					23
							9	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2268	3	Y	11					34
							12	9									
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	12	1	1934	3	Y	9					43
							10	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

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

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	Y	4					28
							4	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	3	30	1			1
							3	9									
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1297	3	Y	3					4
							3	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	3					7
							3	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	1					8
							1	9									
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	7	1	1149	3	Y	-0-					8

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	1	1	158	3	N	-0-					8
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-					8
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-					8
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

11	870	N	795	-0-	-75	-0-	5	1	786	3	Y	4					10
							4	9									
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	4	1	604	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

11	270	N	248	-0-	-22	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	2					10
							2	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	1					11
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	5					16
							6	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	5					21
							6	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	2					23
							2	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	455	-0-	-878	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	1	1	156	3	Y	-0-			-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	2	1	265	3	N	-0-			-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

11	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			3
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			3
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			3
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			3
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			3
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			7
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			7
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			7
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-			7
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			7
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			2
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			2
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	2	1	356	3	N	-0-					9
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	N	-0-					9
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-					9
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					9
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					9
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					12
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					12
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					12
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					12
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					12
04	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	5	1	732	3	Y	5			15
							6	9							
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-			15
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	8	1	1131	3	Y	2			17
							2	9							
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	3			20
							3	9							
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-			20
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	7	1	1129	3	Y	-0-			20

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	2	1	375	3	Y	-0-			-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-			-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	3	N	-0-			-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	585	3	Y	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-			-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8 48	1 9	1169	3	Y	44	141	1			7
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	1190	3	Y	14					21
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	1040	3	Y	12					33
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10 33	1 9	1510	3	Y	30					63
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	1552	3	Y	21					84
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	9 45	1 9	1455	3	Y	41					125

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					22
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					22
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					22
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	5 6	1 9	903	3	Y	5	27	1			-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	871	3	Y	1	1	1			-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	845	-0-	-364	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - P/A 11/08/16

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	7	1	1170	3	Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	60	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	64	1	184	3	Y	-0-			-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	169	1	304	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

11	630	N	568	-0-	-62	-0-	3	1	565	3	N	-0-			4
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-			4
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	N	-0-			4
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-			4
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	5	1	856	3	N	-0-			4
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	4	1	774	3	N	-0-			4

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

11	510	N	485	-0-	-25	-0-	3	1	482	3	Y	-0-			7
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-			7
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-			7
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	-0-			7
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-			7
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	464	3	Y	-0-			7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

11	210	N	162	-0-	-48	-0-	41	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	27	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	26	1	108	3	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	1	31	3	Y	-0-			-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

11	450	N	393	-0-	-57	-0-	2	1	391	3	Y	-0-			2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-			2
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-			2
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			2
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-			2
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	Y	6					64
							7	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	5					69
							6	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7					76
							8	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	9					85
							10	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	5					90
							6	9									
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1023	3	Y	6	77	1			19
							7	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

11	630	N	620	-0-	-10	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

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

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

11	960	N	944	-0-	-16	-0-	6	1	938	3	N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	6	1	962	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	340	2	1	338	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					34
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					34
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					34
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1					35
							1	9									
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-					35

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

11	810	N	780	-0-	-30	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					6
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					6
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					6
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					6
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					6
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	660	N	555	-0-	-105	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	383	-0-	-268	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					31
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	12	1	1763	3	Y	-0-					31
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					31
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					31
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					31
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	11	1	1792	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					7
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	4	1	615	3	Y	7					14
							8	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-					3
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	Y	-0-					3
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					3
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-			-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	4	1	907	3	Y	-0-			-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	86	1	1236	3	Y	-0-			40
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	98	1	1262	3	Y	-0-			40
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	91	1	1260	3	Y	-0-			40
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-			40
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	90	1	1271	3	Y	-0-			40
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	85	1	1196	3	Y	11			51
							12	9							

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-			-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	1	1	260	3	N	-0-			-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	1	1	261	3	N	-0-			-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	256	3	N	-0-			-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

11	360	N	56	-0-	-304	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			30
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	4			34
							4	9							
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	3			37
							3	9							
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	Y	4			41
							4	9							
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	5			46
							6	9							
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-			46

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	2	1	485	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	666	-0-	-444	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1					1
							1	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	25					26
							28	9									
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	44	1	625	3	Y	10					36
							11	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					9
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					9
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	2	1	341	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

11	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	16	1	3240	3	Y	4					59
							4	9									
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	16	1	3248	3	Y	8					67
							9	9									
01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-					67
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	20	1	3101	3	Y	3					70
							3	9									
03	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	22	1	3077	3	Y	49					119
							54	9									
04	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	14	1	3015	3	Y	-0-					119

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	3	Y	-0-					18
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	3	Y	-0-					18
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	160	1	1064	3	Y	-0-					18
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					18
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					18
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	157	1	1120	3	Y	17					35
							19	9									

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					25
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					25
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1203	3	Y	5					30
							6	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	7	1	1101	3	Y	1					31
							1	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1175	3	Y	2					33
							2	9									
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	7	1	1144	3	Y	-0-					33

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	550	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	567	1	1293	3	Y	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	513	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	568	1	1455	3	Y	40					40
							44	9									
04	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	549	1	1474	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	304	76	1	228	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					3
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					3
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					3
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					3
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	102	1	601	3	Y	-0-					1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	592	3	Y	-0-					1
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	105	1	601	3	Y	-0-					1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	95	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		660	-0-	660	660	100	1	560	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	6					102
							7	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-	75	1			27
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	21					49
							23	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	11					60
							12	9									
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	12					72
							13	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	485	1	1042	3	Y	-0-					12
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	502	1	1111	3	Y	-0-					12
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	501	1	959	3	Y	-0-					12
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	452	1	880	3	Y	-0-					12
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	1095	3	Y	-0-					12
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	485	1	1023	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	3					66
							3	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	2					68
							2	9									
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-	61	1			7
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	6	1	877	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	7	1	966	3	Y	4					15
							4	9									
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	6	1	996	3	Y	4					19
							4	9									

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

*09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1267	3	13	9	Y	12					73
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					73
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					73
*12	3100	N	4908	-0-	1808	1808	4908	3			Y	-0-	72	1			1
*01	3100	N	6763	-0-	3663	5471	6763	3			Y	-0-					1
*02	2800	N	4552	-0-	1752	7223	4552	3			Y	-0-					1
*03	8044	X	821	-0-	-7223	-0-	821	3			Y	-0-					1
04	6540	X	788	-0-	-5752	-0-	786	3	2	9	Y	2					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					6
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					6
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					6
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					6
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	4	1	652	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	366	1	1129	3	Y	5					79
							6	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	378	1	1275	3	Y	44	108	1			15
							48	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	382	1	1557	3	Y	3					18
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	3	Y	9					27
							10	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	378	1	1104	3	Y	17					44
							19	9									
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	365	1	973	3	Y	7					51
							8	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

11	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					5
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1					6
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	5					11
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	16					27
							18	9									
04	DLQ G-10		620	-0-	620	620	3	1	613	3	Y	4					31
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					5
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	11					16
							12	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	1					17
							1	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	1	1	239	3	Y	4					21
							4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	6					27
							7	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	2	1	480	3	Y	2					29
							2	9									

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	23	95	1			22
							25	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	95	1	321	3	Y	6					28
							7	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4					32
							4	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4					36
							4	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25					61
							28	9									
04	DLQ G-10		416	-0-	416	416	92	1	310	3	Y	13					74
							14	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	4	1	874	3	Y	10					10
							11	9									
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	885	3	Y	2					12
							2	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5					17
							6	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7					24
							8	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11					35
							12	9									
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	872	3	Y	8					43
							9	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1					8
							1	9									
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	58	1	743	3	Y	-0-					8
01	961	N	235	-0-	-726	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					8
02	924	N	294	-0-	-630	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					8
03	806	N	350	-0-	-456	-0-	23	1	323	3	Y	4					12
							4	9									
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	33	1	463	3	Y	28					40
							31	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	672	1	1913	3	Y	7					146
							8	9									
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	675	1	1819	3	Y	14	145	1			15
							15	9									
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	694	1	1737	3	Y	13					28
							14	9									
02	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	621	1	740	3	Y	6					34
							7	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	685	1	490	3	Y	-0-					34
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	667	1	1171	3	Y	1					35
							1	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

11	990	N	769	-0-	-221	-0-	5	1	764	3	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					23
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					23
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					23
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					23
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					7
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					7
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					7
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	166	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	184	1	637	3	Y	12					12
							13	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	172	1	658	3	Y	-0-					12
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-					12
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	185	1	718	3	Y	9					21
							10	9									

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	4	1	624	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	302	1	2046	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1643	X	1048	-0-	-595	-0-	562	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	3325	-0-	225	225	695	1	2629	3	Y	1					1
							1	9									
02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625	1	1769	3	Y	7					8
							8	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	692	1	1925	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	668	1	1733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

11	510	N	447	-0-	-63	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					15
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					15
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	95	1	303	3	Y	-0-					15
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					15
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					15
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	5	1	830	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	5	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	5	1	792	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	3	Y	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	1	1	165	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	5	1	780	3	N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	5	1	829	3	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	8	1	1684	3	Y	2					2
							2	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					2
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1					3
							1	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1					5
							1	9									

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	1					38
							1	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	Y	4					42
							4	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5					47
							6	9									
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	112	1	162	3	Y	7	37	1			17
							8	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	5	3	1			19
							6	9									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	Y	8					27
							9	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			Y	-0-					7
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1001	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	5	1	785	3	Y	1					45
							1	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	5	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					13
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	505	-0-	-642	-0-	3	1	484	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	2	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	7					20
							8	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	7					7
							8	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	1					8
							1	9									
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	850	3	Y	8					16
							9	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					10
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					10
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					10
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					10
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					10
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	13	1	1960	3	Y	15					78
							17	9									
12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	19	1	2922	3	Y	9	74	1			13
							10	9									
01	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	20	1	2924	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	2856	X	2742	-0-	-114	-0-	18	1	2706	3	Y	16					52
							18	9									
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	18	1	2623	3	Y	22					74
							24	9									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	17	1	2684	3	Y	13	77	1			10
							14	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	13	1	1985	3	Y	-0-					2
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
01	1054	N	849	-0-	-205	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					2
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	5	1	783	3	Y	-0-					2
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	5	1	857	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	154	1	217	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	161	1	303	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	298	2	Y	-0-					-0-
							941	3									
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	145	1	256	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	155	1	249	2	Y	-0-					-0-
							788	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

11	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	7	1	1050	3	Y	3					81
							3	9									
12	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	7	1	1111	3	Y	5	77	1			9
							6	9									
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
02	1092	X	974	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	6					21
							7	9									
03	1209	X	1009	-0-	-200	-0-	7	1	994	3	Y	7					28
							8	9									
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	5	1	868	3	Y	6					34
							7	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	932	-0-	-401	-0-	6	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	941	-0-	-291	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-					21
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1460	3	Y	17	38	1			-0-
							19	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	Y	7					7
							8	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	9					16
							10	9									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	3					19
							3	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	838	3	Y	27	70	1			86
							30	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	Y	23	72	1			37
							25	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	719	3	Y	35	1	1			71
							39	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	722	3	Y	18	69	1			20
							20	9									
03	775	N	319	-0-	-456	-0-	47	1	262	3	Y	9	6	1			23
							10	9									
04	690	N	91	-0-	-599	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					23

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					7
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					7
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					7
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					7
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	550	1	1535	3	Y	24					81
							26	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	562	1	658	3	Y	-0-	75	1			6
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17					23
							19	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-					23
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	543	1	418	3	Y	7					30
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					5
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					5
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					5
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					5
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					5
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

11	900	N	885	-0-	-15	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	573	3	Y	6					58
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	4 7	1 9	541	3	Y	6					64
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	4 7	1 9	517	3	Y	6					70
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3 9	1 9	485	3	Y	8					78
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	4 8	1 9	502	3	Y	7					85
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	512	3	Y	5	75	1			15

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20	1	1245	3	Y	3					57
							3	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	17	1	1154	3	Y	5					62
							6	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	13					75
							14	9									
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	19	1	1136	3	Y	9					84
							10	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	17	1	1139	3	Y	3					87
							3	9									
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					87

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	9	1	1401	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	10	1	1457	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	8	1	1308	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5418	3	65	9	N	59	168	1			63
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5823	3	85	9	N	77					140
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29					169
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11					180
*03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1			86
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	9	1	1431	3	Y	-0-					6
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	3	Y	-0-					6
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					6
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					6
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	N	-0-					2
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	N	-0-					2
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					2
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					25
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					25
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					25
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					25
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	18					43
							20	9									
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	17					60
							19	9									

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	748	-0-	-242	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					95
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					95
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	6					101
							7	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	3					104
							3	9									
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					104
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					104

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	470	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	503	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	503	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	454	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	504	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	5	1	1118	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	13	1	1927	3	Y	1					48
							1	9									
12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	13	1	1978	3	Y	-0-					48
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46	1			2
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
*03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-					7
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	13	1	2032	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-			-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	N	-0-			-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	299	-0-	-1681	-0-	2	1	297	3	Y	-0-			4
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-			4
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-			4
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-			4
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-			4
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-			4

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	3	Y	-0-			3
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	401	1	741	3	Y	-0-			3
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-			3
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-			3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-			3
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-			3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	N	-0-			-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	N	-0-			-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	N	-0-			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-			-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-			-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	90	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	Y	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-			-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	Y	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	8	1	1306	3	Y	-0-			1
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-			1
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-			1
02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-			1
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-			1
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	7	1	1158	3	Y	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	339	1	1376	3	Y	6					46
							7	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	327	1	1227	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
01	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
							7	9									
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
							2	9									
04	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	201	1	804	3	Y	1					15
							1	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

11	180	N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	11	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	11	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	10	1	1538	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	930	N	716	-0-	-214	-0-	5	1	702	3	Y	8					18
							9	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2236	3	Y	26					34
							29	9									
*04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	30	1	4819	3	Y	41					75
							45	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					19
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					19
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					19
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					19
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					19
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

11	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					73
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	4	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	13					17
							14	9									
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					17
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					17

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	719	3	Y	4					26
							4	9									
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	4	1	572	3	Y	5					31
							6	9									
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	5	1	737	3	Y	2					33
							2	9									
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	3	1	488	3	Y	2					35
							2	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	4					39
							4	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					39

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					2
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					2
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					2
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					2
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	3	Y	12					90
							13	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	15					105
							17	9									
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	8	1	1151	3	Y	20					125
							22	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	14					139
							15	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1108	3	Y	15					154
							17	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	7	1	1087	3	Y	11					165
							12	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

11	900	N	881	-0-	-19	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	684	-0-	-246	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	18	1	2709	3	Y	-0-					35
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	Y	28	62	1			1
							31	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2234	3	Y	21					22
							23	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	Y	9					31
							10	9									
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2607	3	Y	7					38
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-		-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-		-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-		-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-		-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-		-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-		-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-		-42	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-		-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-		-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	642	-0-		-438	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1198	-0-		-32	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-		-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-		-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1060	-0-		-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-		-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-		-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-		-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-		-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-		-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-		-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			Y	-0-					15
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	Y	1					16
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					16
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-					16
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	3	14	9	Y	13					29

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	4	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	3	Y	7					51
							8	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	612	1	4927	3	Y	15					66
							17	9									
01	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	567	1	4322	3	Y	8	66	1			8
							9	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	596	1	4511	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	4714	3	Y	-0-					13
*04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	682	1	4747	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	169	-0-	-941	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					28
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					28
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					12
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					12
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	3	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	170	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	232	1	161	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	5	1	741	3	N	-0-					9
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	5	1	724	3	N	-0-					9
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					9
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-					9
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					9
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	359	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	391	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					2
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	3	1	550	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

11	4500	X	2275	-0-	-2225	-0-	15	1	2251	3	Y	8					11
							9	9									
12	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	25	1	3766	3	Y	19					30
							21	9									
01	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26					56
							29	9									
*02	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	25	1	3820	3	Y	17					73
							19	9									
*03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1			5
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	26	1	4127	3	Y	17	3	1			19
							19	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	5					26
							6	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	13					39
							14	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11					50
							12	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17	1			73
							44	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11					84
							12	9									
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	2	1	419	3	Y	8					92
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	109	1	2326	3	Y	2					80
							2	9									
*09	2370	N	1651	-0-	-719	-0-	71	1	1580	3	Y	-0-					80
*10	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	74	1	1698	3	Y	-0-					80
11	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	104	1	2136	3	Y	-0-	75	1			5
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5					18
							6	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4					22
							4	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4					26
							4	9									
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	3	Y	2					28
							2	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	6					62
							7	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	4					66
							4	9									
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9					75
							10	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10					85
							11	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13					98
							14	9									
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	10	1	1566	3	Y	13					111
							14	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

11	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	174	3	N	-0-					30
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	1	1	203	3	N	-0-					30
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50					80
							55	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7					87
							8	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18					105
							20	9									
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1			29
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	9					128
							10	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	46	1	2213	3	Y	-0-					128
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	43	1	2209	3	Y	-0-	119	1			9
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1			28
							8	9									
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2157	3	Y	14					42
							15	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

11	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					14
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					14
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					14
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					14
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

11	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					43
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	3	Y	5					48
							6	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	-0-	38	1			10
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	2					13
							2	9									
04	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	11	1	1753	3	Y	8					21
							9	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					5
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					5
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					5
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					5
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	1	1	94	3	N	-0-			-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-			-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	5	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	4	1	634	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	4	1	654	3	Y	-0-			-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	-0-			-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-			-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-			-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-			-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	3	Y	-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	11	1	1655	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	11	1	1564	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	Y	-0-			-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	3	Y	-0-			-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	3	1	435	3	Y	-0-			1
12	1209	N	439	-0-	-770	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			1
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			1
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	3	Y	-0-			1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-			1
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-			1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	31	1	437	3	Y	-0-			3
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-			3
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-			3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-			3
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-			3
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	39	1	556	3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2492	-0-	-778	-0-	16	1	2476	3	Y	-0-					60
12	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	17	1	2518	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	20	1	3019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2996	X	2650	-0-	-346	-0-	17	1	2600	3	Y	30					30
							33	9									
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	20	1	2853	3	Y	2					32
							2	9									
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	18	1	2834	3	Y	-0-					32

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	11	1	1773	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1543	3	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	9	1	1483	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-					32
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					32
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-					32
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	6	1	871	3	Y	1					33
							1	9									
03	1364	N	499	-0-	-865	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33
04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

11	630	N	618	-0-	-12	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	3	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1605	3	N	-0-					7
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1675	3	N	-0-					7
01	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					7
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					7
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-					7
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2598	3	Y	1					30
							1	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2454	3	Y	13					43
							14	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	16	1	2397	3	Y	5					48
							6	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2407	3	Y	3					51
							3	9									
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2686	3	Y	9					60
							10	9									
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	15	1	2466	3	Y	15	75	1			-0-
							17	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	Y	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	125	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	129	1	749	3	Y	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	129	1	774	3	Y	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	752	3	Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	3	Y	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	3	Y	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	125	1	739	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	100	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	101	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	92	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					2
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	94	1	841	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	9	1	1405	3	Y	-0-					21
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					21
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	9	1	1385	3	Y	-0-					21
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	8	1	1263	3	Y	1					22
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					25

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	1	1	160	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					8
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	3	1	429	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
01	961	N	272	-0-	-689	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	4	1	649	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					44
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	44	1			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	574	1	858	3	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	592	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	644	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

11	660	N	475	-0-	-185	-0-	3	1	472	3	N	-0-					2
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	2	1	363	3	N	-0-					2
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-					2
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-					2
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	N	-0-					43
*10	1612	X	1134	-0-	-478	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					43
*11	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	7	1	1487	3	N	-0-					43
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	15	1	2996	3	N	-0-					43
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					43
*02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	-0-					43
*03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	-0-					43
*04	3000	N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1			3
							1	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

11	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					1
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					1
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	5	1	693	3	N	-0-			-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	5	1	788	3	N	-0-			-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	5	1	792	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	N	-0-			-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	N	-0-			-0-
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	4	1	645	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-			-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

11	720	N	687	-0-	-33	-0-	3	1	681	3	Y	3			56
							3	9							
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	4			60
							4	9							
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	4	1	732	3	Y	-0-			60
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	17			77
							19	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	1			78
							1	9							
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-			78

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22					22
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					22

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	11	1	1696	3	Y	3					45
							3	9									
12	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	11	1	1610	3	Y	6					51
							7	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4					55
							4	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6					61
							7	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5					66
							6	9									
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	11	1	1759	3	Y	15	78	1			3
							17	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	4	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	1609	3	Y	-0-					3
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	11 1	1 9	1595	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	11 1	1 9	1624	3	Y	-0-					3
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	10 7	1 9	1492	3	Y	6					9
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1628	3	Y	1					10
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10 4	1 9	1564	3	Y	4	14	1			-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	12	1	1906	3	Y	-0-					22
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					22
01	3100	N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-					22
02	2800	N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	3	Y	-0-					22
03	3100	N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-					22
*04	6210	X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4 560	1 3	235	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4 574	1 3	243	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	3 456	1 3	192	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	3 413	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	3 449	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3 494	1 3	207	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	2					10
							2	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	9	1	1397	3	Y	-0-					10
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1317	3	Y	2					12
							2	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	8					20
							9	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	7					27
							8	9									
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	8	1	1347	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	11	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	Y	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	13	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	11	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	12	1	1937	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	36	1	5596	3	Y	14					14
							15	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	39	1	5855	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
01	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	34	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4992	-0-	-300	-0-	32	1	4960	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	38	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	33	1	5291	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	16	1	2537	3	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	19	1	2810	3	N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	18	1	2606	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	16	1	2487	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	8	1	1185	3	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	699	-0-	-351	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	670	3	Y	3	28	1			-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	4 1	1 9	652	3	Y	1	1	1			-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	616	3	Y	2					2
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					2
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	664	3	Y	1					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	938	3	Y	3					35
							3	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	868	3	Y	3					38
							3	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	7	1	978	3	Y	3					41
							3	9									
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	5	1	821	3	Y	6					47
							7	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	Y	10					57
							11	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	6	1	894	3	Y	13					70
							14	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	3	Y	15					155
							17	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	3	Y	18					173
							20	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1640	3	Y	20	166	1			27
							22	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	17					44
							19	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1595	3	Y	15					59
							17	9									
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	38	1	1555	3	Y	15					74
							17	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	2					36
							1425	3	2	9							
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	13	49	1			-0-
							1475	3	14	9							
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1281	3	1	9							
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1308	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					1
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					14
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					14
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					14
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

11	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-					-0-
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	5	1	681	3	N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	478	3	8	9	Y	7					40
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	364	3	9	9	Y	8					48
*01	496	N	245	-0-	-251	-0-	239	3	6	9	Y	5					53
*02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					53
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1			15
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	2	1			19

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	17					65
							19	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	4					69
							4	9									
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	7	1	1329	3	Y	9					78
							10	9									
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-	70	1			8
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	7	1	1341	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	12					23
							13	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	393	1	795	3	Y	-0-					18
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	530	1	690	3	Y	3					21
							3	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	513	1	652	3	Y	6					27
							7	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	827	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	531	1	753	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	513	1	634	3	Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-					-0-
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1532	3	Y	4					28
							4	9									
12	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	8	1	1199	3	Y	-0-					28
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	10	1	1430	3	Y	7					35
							8	9									
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	9	1	1362	3	Y	9					44
							10	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	3	Y	2					46
							2	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	14					60
							15	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	8	1	1198	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	7	1	1109	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	10	1	1521	3	Y	28	60	1			21
							31	9									
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1558	3	Y	3	3	1			21
							3	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-					21
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	3	Y	-0-					21
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					21
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	9	1	1443	3	Y	-0-					21

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

*05	248	N	187	-0-	-61	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
*06	210	N	122	-0-	-88	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
*02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

11	450	N	326	-0-	-124	-0-	2	1	324	3	N	-0-					2
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	1	1	206	3	N	-0-					2
01	434	N	214	-0-	-220	-0-	1	1	213	3	N	-0-					2
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	1	1	155	3	N	-0-					2
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	1	1	140	3	N	-0-					2
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	3	N	-0-					2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					12
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					12
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					29
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	Y	4					33
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	200	3	3	9	Y	3					36
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					36
*03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	29	1			7
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-					2
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					2
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					2
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	Y	-0-					2
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	6	1	1025	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187	1	1012	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	192	1	910	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	192	1	849	3	Y	6					25
							7	9									
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	174	1	958	3	Y	3					28
							3	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	32	47	1			13
							35	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	185	1	824	3	Y	4	2	1			15
							4	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	9	1	1457	3	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	7	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	N	-0-			-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-			-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	N	-0-			-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	20	1	3160	3	Y	1					10
							1	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	21	1	3168	3	Y	2					12
							2	9									
01	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	19	1	2720	3	Y	8					22
							9	9									
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			2

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					12
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	6	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	2	1	354	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20					21
							22	9									
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	4	1	883	3	Y	14					35
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					20
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					20
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					20
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					20
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					21
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					21
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					21
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	10					31
							11	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	2					33
							2	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					33

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

11	630	N	597	-0-	-33	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					2
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					2
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	12	1	1710	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	11	1	1685	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	11	1	1576	3	Y	-0-					2
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					2
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	11	1	1617	3	Y	-0-					2
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					2
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-					2
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	9	1	1427	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					2
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	9	1	1446	3	Y	-0-					2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

11	600	N	565	-0-	-35	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	39	1	510	3	N	6					186
							7	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	N	15					201
							17	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	4					205
							4	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	21					226
							23	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	2	163	1			65
							2	9									
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	17	1	569	3	N	4					69
							4	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							697	3									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							635	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							704	3									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
							817	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	23	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	3	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	21	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	18	1	2902	3	Y	5					5
							6	9									

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

11	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	291	-0-	-236	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					2
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	2	1	365	3	Y	5					7
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	2					9
							2	9									
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	357	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	-0-					22
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	10	1	1451	3	Y	17					39
							19	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	8					47
							9	9									
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7					54
							8	9									
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	10	1	1450	3	Y	12					66
							13	9									
04	1440	N	962	-0-	-478	-0-	6	1	943	3	Y	12	76	1			2
							13	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	18	1	2657	3	Y	4					4
							4	9									
01	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	18	1	2665	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
02	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	16	1	2510	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	18	1	1488	3	Y	-0-					18
12	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					18
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2					20
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	3	Y	2					22
							2	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	-0-					22
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					22

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	N	-0-			-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	1	1	221	3	N	-0-			-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	2	1	372	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	3	Y	-0-			-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	16	1	2489	3	Y	-0-			-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	Y	-0-			-0-
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	14	1	2185	3	Y	-0-			-0-
*03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	15	1	2382	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	4	1	643	3	Y	1			1
							1	9							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			1
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-			1
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	498	3	Y	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	5	1	816	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	5	1	771	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	3	N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-			-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-			-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	19	1	2864	3	Y	-0-					5
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	21	1	3209	3	Y	-0-					5
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					5
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	17	1	2676	3	Y	-0-					5
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					5
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	19	1	3072	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	6	1	862	3	Y	2					112
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	7	1	1055	3	Y	11					123
							12	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	11	134	1			-0-
							12	9									
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	4	1	883	3	Y	16					16
							18	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	7					87
							8	9									
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-	74	1			13
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	Y	11	4	1			20
							12	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	14					34
							15	9									
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	856	3	Y	14					48
							15	9									
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	6	1	829	3	Y	9					57
							10	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	5	1	799	3	Y	13					70
							14	9									
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	847	3	Y	10					80
							11	9									
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	842	3	Y	6					86
							7	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					8
12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					8
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	Y	-0-					2
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					2
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					2
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					2
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	502	1	3432	3	Y	2					5
							2	9									
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	485	1	1767	3	Y	-0-					5
01	4278	X	1356	-0-	-2922	-0-	404	1	948	3	Y	4					9
							4	9									
02	3864	X	1760	-0-	-2104	-0-	268	1	1491	3	Y	1					10
							1	9									
03	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	670	1	2870	3	Y	-0-					10
*04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	669	1	1506	3	Y	-0-					10

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

11	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	342	-0-	-371	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	405	-0-	-45	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	18	1	2757	3	Y	-0-					8
12	2914	N	2777	-0-	-137	-0-	18	1	2759	3	Y	-0-	6	1			2
01	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	18	1	2685	3	Y	-0-					2
02	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	16	1	2447	3	Y	-0-					2
03	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	19	1	2708	3	Y	-0-					2
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	16	1	2584	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	11	1	1760	3	Y	2					82
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	4	79	1			7
							4	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	11	1	1626	3	Y	6					18
							7	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1836	3	Y	4					22
							4	9									
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	11	1	1744	3	Y	5					27
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	10 1 9		1466	3	Y	1					48
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	-0-	40	1			8
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					8
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					8
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	12 1 9		1639	3	Y	1					9
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					9

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					3
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					3
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					3
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					3
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

11	480	N	430	-0-	-50	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					7
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					7
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					7
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					7
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					7
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	134	1	2221	3	Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	133	1	2066	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					2
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					2
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	10	1	1486	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	8	1	1318	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	-0-					7
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	3	Y	-0-					7
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1484	N	933	-0-	-551	-0-	6	1	925	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	5					7
							6	9									
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	507	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	4	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					3

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

11	600	N	551	-0-	-49	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					71
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					71
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					71
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					71
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1					72
							1	9									
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	3	1	423	3	Y	10					82
							11	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	6					12
							7	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	5					17
							6	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5					22
							6	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32					54
							35	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16					70
							18	9									
04	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	7	1	1074	3	Y	11					81
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	7					7
							8	9									
12	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	5	1	1100	3	Y	5					12
							6	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9					21
							10	9									
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2					23
							2	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1					24
							1	9									
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	13					37
							14	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	9	1	1337	3	Y	3					80
							3	9									
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	8	1	1219	3	Y	5					85
							6	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	2					87
							2	9									
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					87
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					87
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	28	1			79
							22	9									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	3	Y	-0-					79

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	13					13
							14	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	5					18
							6	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					18
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1237	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	310	-0-	-1190	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	11	1	1732	3	Y	2					63
							2	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	12	1	1867	3	Y	21					84
							23	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1872	3	Y	21	71	1			34
							23	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1611	3	Y	19	5	1			48
							21	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	19					67
							21	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	10	1	1668	3	Y	8					75
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					1
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	3	1	434	3	Y	5					6
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	472	3	Y	2					8
							2	9									
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	2					75
							2	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	Y	-0-	71	1			4
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	7					16
							8	9									
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	8	1	1232	3	Y	11					27
							12	9									
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	8	1	1238	3	Y	9					36
							10	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	7	1	1125	3	Y	7					43
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	8					51
							9	9									
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	5					56
							6	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-			-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	-0-			-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-			-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-			27
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-			27
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-			27
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-			27
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2			29
							2	9							
04	DLQ G-10		998	-0-	998	998	6	1	989	3	Y	3			32
							3	9							

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-			12
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-			12
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-			12
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-			12
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-			12
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-			12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1144	3	Y	6					16
							7	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1202	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	162	1	1046	3	Y	7					7
							8	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1170	3	Y	9					16
							10	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	10					26
							11	9									
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	2					28
							2	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	462	3	Y	6	81	1			12
							7	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	436	3	Y	9					21
							10	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	82	1	399	3	Y	9					30
							10	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	8					38
							9	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	Y	8					46
							9	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	421	3	Y	7					53
							8	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	12	1	1777	3	Y	-0-					11
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-					11
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	16	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	6					6
							7	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	9					15
							10	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	15					30
							17	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	3	Y	9					13
							10	9									
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	13	1	2001	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					25
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					25
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					25
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					25
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					25
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1482	3	Y	1					1
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					1
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-					1
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					6
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	10	1	1579	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	11	1	1818	3	Y	15					15
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	3	Y	7					7
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					7
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	5	1	865	3	Y	24					31
							26	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	2					2
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					2
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					2
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					2
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					2
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					2
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	3	1	462	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	336	1	978	3	N	35					138
							39	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	317	1	968	3	N	39	152	1			25
							43	9									
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44					69
							48	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43					112
							47	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44					156
							48	9									
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	636	1	991	3	N	46	136	1			66
							51	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

11	2700	N	2201	-0-	-499	-0-	14	1	2187	3	Y	-0-					29
12	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	16	1	2458	3	Y	-0-					29
01	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					29
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2408	3	Y	2					31
							2	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	3	Y	1					32
							1	9									
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-					32

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

11	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	458	3	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	3	1	403	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					3
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	10	1	1610	3	Y	6					79
							7	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	3	Y	11					90
							12	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	Y	-0-	73	1			17
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	3	Y	13	5	1			25
							14	9									
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1557	3	Y	10					35
							11	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	25	1	3836	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	25	1	3826	3	Y	18	23	1			1
							20	9									
01	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	24	1	3572	3	Y	13					14
							14	9									
02	3276	X	3245	-0-	-31	-0-	21	1	3181	3	Y	39	34	1			19
							43	9									
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	25	1	3526	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	22	1	3493	3	Y	4					23
							4	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

11	300	N	274	-0-	-26	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	11					162
							12	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	9					171
							10	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-	159	1			12
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	28	1	553	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	17					40
							19	9									
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	18	1	714	3	Y	10					50
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	5					5
							6	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	5					10
							6	9									
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	2					12
							2	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	2	1	407	3	Y	7					174
							8	9									
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	3	1	396	3	Y	10					184
							11	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	11	173	1			22
							12	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	8					30
							9	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	7					37
							8	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	2	1	362	3	Y	3					40
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	247	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	239	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	233	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1130	-0-	1130	2318	7	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		916	-0-	916	3234	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1179	-0-	1179	4413	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	5425	X	1012	-0-	-4413	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					25
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					25
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					8
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					8
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					8
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					8
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					8

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	9	1	1354	3	Y	-0-	32	1			3
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	9	1	1328	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3					7
							3	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7					14
							8	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1					15
							1	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	8	1	1347	3	Y	2					17
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

11	420	N	402	-0-	-18	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	17	1	2577	3	Y	1					42
							1	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	15					57
							17	9									
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	18	1	2623	3	Y	2					59
							2	9									
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	15	1	2230	3	Y	7					66
							8	9									
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	17	1	2446	3	Y	24					90
							26	9									
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	14	1	2273	3	Y	8					98
							9	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	151	1	1198	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	147	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	159	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	158	1	1207	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					25
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					25
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	3 21	1 9	509	3	Y	19	28	1			-0-
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	3 1	1 9	450	3	Y	1	1	1			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	568	3	Y	2					2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	631	3	Y	1					3
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	10	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1371	-0-	-613	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1112	-0-	-288	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	7	1	1147	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					15
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					15
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	4	1	685	3	Y	1					16
							1	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	4	1	666	3	Y	2					18
							2	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	3					21
							3	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	4	1	628	3	Y	3					24
							3	9									
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	637	3	Y	1					25
							1	9									
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4202	-0-	1102	1102	579	1	3623	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-					-0-
*03	7618	X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	677	1	3644	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	486 30	1 9	1974	3	Y	27					188
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	632 42	1 9	2300	3	Y	38					226
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	608 21	1 9	2362	3	Y	19	175	1			70
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	566 31	1 9	2071	3	Y	28					98
*03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	637 39	1 9	2301	3	Y	35					133
04	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	92 28	1 9	2237	3	Y	25					158

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	3 2	1 9	647	3	Y	2					13
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	3 10	1 9	598	3	Y	9	9	1			13
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					13
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					13
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					13
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	4 3	1 9	865	3	Y	3					3
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1021	3	Y	6					9
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	1053	3	Y	4					13
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	937	3	Y	8					21
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	4 14	1 9	785	3	Y	13					34
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	5 7	1 9	991	3	Y	6					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	2500	3	Y	6					63
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	17	1	2615	3	Y	-0-					63
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	3	Y	-0-					63
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	16 2	1 9	2458	3	Y	2	57	1			8
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	2540	3	Y	7	1	1			14
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	2249	3	Y	5					19
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	2636	3	Y	3					22
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2478	3	Y	5					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

11	720	N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

11	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	5	1	1042	3	Y	2					24
							2	9									
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	5	1	967	3	Y	5					29
							6	9									
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5					34
							6	9									
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2					36
							2	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2					38
							2	9									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	2					40
							2	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	218	1	1250	3	Y	8					70
							9	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	225	1	1176	3	Y	2					72
							2	9									
01	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	114	1	263	3	Y	-0-					72
02	1260	N	444	-0-	-816	-0-	149	1	284	3	Y	10					82
							11	9									
03	1395	N	946	-0-	-449	-0-	222	1	723	3	Y	1					83
							1	9									
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	219	1	1467	3	Y	9					92
							10	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	167	1	950	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	172	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	191	1	969	3	Y	-0-					-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					2
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					2
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					2
*02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13					15
							14	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					15
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					23
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	5 6	1 9	797	3	Y	5					17
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	5 8	1 9	786	3	Y	7	24	1			-0-
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	15	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	14	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	14	1	2283	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	13 19	1 9	1925	3	Y	17					117
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	14 26	1 9	2167	3	Y	24					141
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	13 26	1 9	1963	3	Y	24					165
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	1910	3	Y	19					184
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	15 14	1 9	2111	3	Y	13					197
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	2198	3	Y	8	188	1			17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	9	1	1419	3	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	18					18
							20	9									
04	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535	9	1	1506	3	Y	18	36	1			-0-
							20	9									

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	25	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	25	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	25	1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-	22	1	3365	3	Y	19					19
							21	9									
*03	4061	X	3778	-0-	-283	-0-	26	1	3738	3	Y	13					32
							14	9									
*04	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	3567	22	1	3545	3	Y	-0-	29	1			3

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	20	1	2914	3	Y	11					112
							12	9									
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	19	1	2824	3	Y	-0-	74	1			38
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	19	1	2949	3	Y	15	4	1			49
							17	9									
11	2850	N	2157	-0-	-693	-0-	14	1	2139	3	Y	4					53
							4	9									
12	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	17	1	2648	3	Y	10	59	1			4
							11	9									
01	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	19	1	2870	3	Y	18	1	1			21
							20	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	14	1	2203	3	Y	12					33
							13	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	20	1	2772	3	Y	10					43
							11	9									
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	18	1	2819	3	Y	11					54
							12	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	26	1	4018	3	Y	16					35
							18	9									
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	21	1	3124	3	Y	20					55
							22	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	Y	19					74
							21	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	7	74	1			7
							8	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	23	1	3302	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	19	1	3006	3	Y	11					25
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	10	1	1992	3	Y	2					7
							2	9									
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	Y	6					13
							7	9									
01	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3663	3	Y	9					22
							10	9									
02	2800	N	3172	-0-	372	963	15	1	3154	3	Y	3					25
							3	9									
03	3100	N	3287	-0-	187	1150	17	1	3263	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
*04	4343	X	3193	-0-	-1150	-0-	15	1	3176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	12	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	14	1	2054	3	Y	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	3	Y	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	12	1	2286	3	Y	2					20
							2	9									
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	12	1	2317	3	Y	-0-					20
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	13	1	2403	3	Y	3					23
							3	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	34					57
							37	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	Y	-0-	45	1			12
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	11	1	2289	3	Y	-0-	2	1			10

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					10
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	14	1	2095	3	Y	8					18
							9	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	12	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	13	1	2056	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1130	-0-	-354	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	456	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	439	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	473	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	436	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	431	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	453	1	1117	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	89 12	1 9	4469	3	Y	11	174	1			29
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	93 36	1 9	4748	3	Y	33					62
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	86 29	1 9	4474	3	Y	26					88
02	4144	X	4023	-0-	-121	-0-	82 10	1 9	3931	3	Y	9					97
03	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	93 25	1 9	4409	3	Y	23					120
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	88 25	1 9	4457	3	Y	23					143

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

11	12210	X	10248	-0-	-1962	-0-	66 20	1 9	10162	3	Y	18					38
12	12214	X	9412	-0-	-2802	-0-	61 20	1 9	9331	3	Y	18					56
01	11749	X	9622	-0-	-2127	-0-	64 44	1 9	9514	3	Y	40	73	1			23
02	10248	X	7718	-0-	-2530	-0-	50 8	1 9	7660	3	Y	7	5	1			25
03	11346	X	10338	-0-	-1008	-0-	72 17	1 9	10249	3	Y	15					40
04	DLQ G-10		9367	-0-	9367	9367	58 28	1 9	9281	3	Y	25	65	1			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	945	3	Y	5					42
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	15 12	1 9	955	3	Y	11	53	1			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	981	3	Y	19	1	1			18
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	18 19	1 9	912	3	Y	17					35
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	979	3	Y	7					42
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	7 1	1 9	973	3	Y	1					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					10
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					10
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					10
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					10
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					10
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	4	1	583	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	12	1	1795	3	Y	-0-					7
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	13	1	1964	3	Y	-0-					7
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-					7
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	3	Y	-0-					5
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	Y	-0-					5
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	-0-					5
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	3	Y	-0-					5
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	3	Y	-0-					5
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	10	1	1541	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	10	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	9	1	1490	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					20
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-	20	1			-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	5	1	671	3	Y	2					5
							2	9									
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					5

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	Y	-0-					40
12	3100	N	3653	-0-	553	553	24	1	3622	3	Y	6					46
							7	9									
01	3100	N	3600	-0-	500	1053	24	1	3565	3	Y	10					56
							11	9									
02	2800	N	3113	-0-	313	1366	20	1	3085	3	Y	7					63
							8	9									
03	4688	X	3322	-0-	-1366	-0-	23	1	3290	3	Y	8					71
							9	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	20	1	3129	3	Y	9	77	1			3
							10	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1209	N	662	-0-	-547	-0-	174	1	488	2	N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	2	N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	441	1	1572	2	N	-0-					-0-
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	455	1	2220	2	N	-0-					-0-
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	427	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	452	1	846	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1163	-0-	-1057	-0-	397	1	766	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	435	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	445	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	469	1	1296	2	N	-0-					-0-
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	-0-					12
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					12
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					12
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					12
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					12
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1532	-0-	-1048	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1078	-0-	-1588	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					10
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					10
04	5520	X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2					12
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	427	1	1386	3	Y	-0-					3
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	441	1	1490	3	Y	-0-					3
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-					3
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-					3
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-					3
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	18	1	2720	3	Y	-0-					8
12	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	18	1	2771	3	Y	7					15
							8	9									
01	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5					20
							6	9									
*02	2548	N	2525	-0-	-23	-0-	16	1	2508	3	Y	1					21
							1	9									
03	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19	1			2
04	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	16	1	2597	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	7	1	1446	3	Y	3					46
							3	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	1					47
							1	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	7					54
							8	9									
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					54
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	6	53	1			7
							7	9									
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	8	3	1			12
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	3	Y	14					61
							15	9									
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	411	1	1872	3	Y	-0-					61
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	442	1	1583	3	Y	3					64
							3	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	378	1	1511	3	Y	-0-	60	1			4
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	441	1	1474	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	426	1	1474	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

11	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	8	1	1274	3	Y	10					60
							11	9									
12	2170	X	194	-0-	-1976	-0-	1	1	191	3	Y	2					62
							2	9									
01	1736	X	645	-0-	-1091	-0-	4	1	639	3	Y	2					64
							2	9									
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					64
03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					64
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	17	1	2631	3	Y	-0-					64

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
*02	980	N	637	-0-	-343	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
*03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-					8
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					8
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					8
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	4					59
							4	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	3					62
							3	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	5					67
							6	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	3					70
							3	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	5					75
							6	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	3	1	422	3	Y	-0-	71	1			4

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4741	-0-	-1469	-0-	889	1	3844	3	Y	7					7
							8	9									
12	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	814	1	3868	3	Y	26					33
							29	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	5556	3	Y	4					37
							4	9									
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	830	1	3605	3	Y	-0-	35	1			2
03	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	897	1	3673	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	893	1	4844	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	8	1	1267	3	Y	-0-					2
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					2
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	7	1	1180	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					39
12	3100	N	4491	-0-	1391	1391	603	1	3866	3	Y	20					59
							22	9									
01	3100	N	3409	-0-	309	1700	529	1	2872	3	Y	7					66
							8	9									
02	2800	N	4346	-0-	1546	3246	293	1	4053	3	Y	-0-	49	1			17
03	9206	X	5960	-0-	-3246	-0-	31	1	5929	3	Y	-0-	4	1			13
*04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	25	1	5325	3	Y	-0-					13

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	15	1	2336	3	Y	2					40
							2	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2406	3	Y	10					50
							11	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2394	3	Y	13					63
							14	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	Y	7					70
							8	9									
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	15	1	2142	3	Y	2					72
							2	9									
04	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	13	1	2136	3	Y	16	76	1			12
							18	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	267	1	826	3	Y	-0-					104
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	276	1	887	3	Y	-0-	74	1			30
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	285	1	877	3	Y	9	4	1			35
							10	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	275	1	840	3	Y	5					40
							6	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	277	1	835	3	Y	10	50	1			-0-
							11	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	257	1	780	3	Y	25					25
							28	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	869	3	Y	4					29
							4	9									
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	Y	-0-					29

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	566	1	1621	3	Y	-0-					52
*06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	548	1	1490	3	Y	-0-					52
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	567	1	1687	3	Y	-0-					52
*08	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	566	1	1549	3	Y	-0-					52
*09	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	547	1	1349	3	Y	-0-					52
*10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	565	1	1328	3	Y	-0-					52
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	3	Y	-0-					52
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	530	1	1538	3	Y	-0-					52
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	568	1	1887	3	Y	-0-	31	1			21
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	512	1	1702	3	Y	-0-	2	1			19
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	566	1	1500	3	Y	-0-					19
04	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	546	1	1269	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

11	2370	N	2039	-0-	-331	-0-	10	1	2007	3	Y	20					47
							22	9									
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	14	1	2158	3	Y	24					71
							26	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	Y	36					107
							40	9									
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	12	1	1843	3	Y	39					146
							43	9									
03	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	13	1	1896	3	Y	28	162	1			12
							31	9									
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	12	1	1968	3	Y	12					24
							13	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

11	690	N	670	-0-	-20	-0-	4	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	442	3	Y	13					13
							14	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	14					27
							15	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	4					31
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	690	1	1572	3	Y	9					86
							10	9									
*09	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	637	1	1766	3	Y	-0-	64	1			22
10	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	668	1	1570	3	Y	-0-	3	1			19
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	669	1	1756	3	Y	-0-					19
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	586	1	1267	3	Y	-0-	17	1			2
01	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3					5
							3	9									
02	2128	N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-					5
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-					5
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-					5

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	456	1	1313	3	Y	-0-					3
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	471	1	1122	3	Y	-0-					3
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-					3
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					31
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					31
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					31
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					31
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8					39
							9	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					39

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					168
12	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	11	1	1685	3	Y	5					173
							6	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11					184
							12	9									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5					189
							6	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6					195
							7	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	10	1	1666	3	Y	7	184	1			18
							8	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	455	1	985	3	Y	-0-					20
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	426	1	760	3	Y	-0-					20
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-					20
02	1148	N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-					20
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-					20
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	699	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	723	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	698	1	1109	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	11					62
							12	9									
12	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	7	1	1002	3	Y	7					69
							8	9									
*01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	7	1	1045	3	Y	1					70
							1	9									
*02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					70
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-	64	1			6
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	6	1	993	3	Y	7	3	1			10
							8	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	271	1	236	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	722	1	1816	2	Y	-0-					59
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2059	2	Y	-0-					59
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	751	1	2027	2	Y	-0-					59
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	678	1	1835	2	Y	-0-					59
03	3100	N	3199	-0-	99	99	765	1	2434	2	Y	-0-					59
*04	3000	N	3213	-0-	213	312	745	1	2468	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31140	X	4627	-0-	-26513	-0-	22	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	4083	-0-	-6767	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	3973	-0-	-2878	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	3435	-0-	-2753	-0-	17	1	3418	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3652	-0-	-3199	-0-	19	1	3633	3	Y	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					1
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					1
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					1
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-					1
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					1
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	18	1	3798	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	Y	5					78
							6	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	1					79
							1	9									
01	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	21	1	4185	3	Y	31					110
							34	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	9					119
							10	9									
03	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	22	1	4192	3	Y	33					152
							36	9									
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	-0-					152

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

11	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	434	1	2942	3	Y	-0-					12
12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	448	1	2895	3	Y	-0-					12
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	434	1	2814	3	Y	-0-					15
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	315	1	1464	3	Y	-0-					15
01	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15
*04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-					18
12	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	909	1	1976	3	Y	-0-					18
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	24	1	4920	3	Y	3	44	1			10
							3	9									
12	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	24	1	4869	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	25	1	5048	3	Y	18					25
							20	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	10					35
							11	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	23	1	4819	3	Y	5	1	1			13
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	844	1	966	3	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	839	1	892	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	823	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	815	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	905	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	389	1	1057	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	23	1	3545	3	Y	-0-					13
12	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	22	1	3378	3	Y	-0-					13
01	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	24	1	3591	3	Y	1					14
							1	9									
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	21	1	3296	3	Y	-0-					14
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	24	1	3436	3	Y	4					18
							4	9									
04	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	21	1	3303	3	Y	4					22
							4	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	3	Y	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3580	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	16	1	3454	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	463	1	2656	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	479	1	2765	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	479	1	2589	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	13	1	2734	3	Y	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	Y	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2535	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5187	3	N	10	150	1			2
							11	9									
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	34	1	5179	3	N	-0-					2
01	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	32	1	4808	3	N	-0-					2
02	4928	X	4337	-0-	-591	-0-	28	1	4309	3	N	-0-					2
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	35	1	4970	3	N	23					25
							25	9									
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	31	1	4926	3	N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	549	1	1387	3	Y	5	110	1			33
							6	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	531	1	1319	3	Y	23	4	1			52
							25	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19					71
							21	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	514	1	1481	3	Y	17					88
							19	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	Y	14					102
							15	9									
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	550	1	1603	3	Y	9	78	1			33
							10	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	55	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	12	1	2487	3	Y	10					30
							11	9									
12	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	12	1	2525	3	Y	3					33
							3	9									
01	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	14	1	2723	3	Y	2					35
							2	9									
02	2660	X	2331	-0-	-329	-0-	11	1	2287	3	Y	30					65
							33	9									
03	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	12	1	2312	3	Y	1	54	1			12
							1	9									
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	10	1	2168	3	Y	-0-	3	1			9

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

11	T. A.		3687	-0-	3687	7934	216	1	3471	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3783	-0-	3783	11717	127	1	3656	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3757	-0-	3757	15474	123	1	3610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	18775	X	3301	-0-	-15474	-0-	108	1	3191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	122	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	118	1	3439	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	13	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	14	1	2076	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	12	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	15	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2007	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5247	-0-	2247	2247	638	1	4591	3	Y	16					55
							18	9									
12	3100	N	7088	-0-	3988	6235	548	1	6530	3	Y	9					64
							10	9									
01	3100	N	7367	-0-	4267	10502	407	1	6936	3	Y	22					86
							24	9									
*02	14784	X	4282	-0-	-10502	-0-	355	1	3927	3	Y	-0-	74	1			12
*03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	398	1	5002	3	Y	-0-	6	1			6
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3931	3	Y	-0-					6

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	28	1	5687	3	Y	5	18	1			18
							6	9									
12	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	29	1	5959	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
01	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	30	1	5958	3	Y	27					43
							30	9									
02	5516	X	5367	-0-	-149	-0-	26	1	5340	3	Y	1					44
							1	9									
03	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	30	1	5776	3	Y	23	23	1			44
							25	9									
04	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	26	1	5549	3	Y	1	1	1			44
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					29
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					29
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					29
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	10	1	2146	3	Y	-0-					29
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					29
04	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	11	1	2331	3	Y	40					69
							44	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	626	1	6634	3	Y	3					20
							3	9									
12	7936	X	6130	-0-	-1806	-0-	667	1	5456	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
01	7285	X	6992	-0-	-293	-0-	710	1	6280	3	Y	2					10
							2	9									
02	6776	X	6336	-0-	-440	-0-	644	1	5689	3	Y	3					13
							3	9									
03	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	714	1	6042	3	Y	-0-					13
04	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	689	1	6175	3	Y	-0-					13

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	18	1	3663	3	Y	3					11
							3	9									
12	4588	X	2931	-0-	-1657	-0-	14	1	2916	3	Y	1					12
							1	9									
01	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	913	1	2869	3	Y	-0-					12
02	4088	X	3416	-0-	-672	-0-	825	1	2560	3	Y	28					40
							31	9									
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	914	1	2747	3	Y	-0-	29	1			11
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	884	1	2988	3	Y	-0-	1	1			10

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	205	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	208	1	6025	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	207	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-	184	1	5402	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	198	1	5802	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	193	1	5644	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					2
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					2
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					2
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					2
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	8	1	1282	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3071	-0-	71	200	11	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							2317	3	1	9							
12	3595	X	3395	-0-	-200	-0-	13	1	822	2	Y	-0-					-0-
							2560	3									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5					5
							2287	3	6	9							
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28	1			-0-
							2187	3	25	9							
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2	1			4
							2378	3	7	9							
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9					13
							2264	3	10	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					72
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	24	1	4822	3	N	-0-					72
01	4774	X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-					72
02	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					72
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					72
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	392	1	6607	3	N	-0-					12
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	205	1	7535	3	N	153	153	1			12
							168	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-					12
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					12
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-					12
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							3287	3									
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	18	1	7	2	N	-0-					22
							3340	3									
01	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	20	1	3	2	N	-0-					22
							3209	3									
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	16	1	2835	3	N	-0-					22
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	17	1	3068	3	N	-0-					22
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	17	1	2695	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	18	1	3633	3	N	-0-					11
12	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	17	1	3367	3	N	123					134
							135	9									
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					134
02	3752	X	3393	-0-	-359	-0-	16	1	3377	3	N	-0-					134
03	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					134
04	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	18	1	3748	3	N	-0-					134

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1054	X	290	-0-	-764	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

12	DELQ PR		711	-0-	711	711	711	3			N	-0-					-0-
01	1277	X	566	-0-	-711	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	784	X	704	-0-	-80	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*03	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					19

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					6
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					6
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					6
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-					6
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					6
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					7
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	896	N	578	-0-	-318	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1195	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	842	2	88	9	N	80	80	1			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					16
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					16
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					16
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					56
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					39
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					39
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	2529	115	1	995	2	Y	-0-					59
12	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	3614	115	1	970	2	Y	-0-					59
01	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4699	132	1	952	2	Y	1					60
							1	9									
02	DLQ	G-10	986	-0-	986	5685	143	1	843	2	Y	-0-					60
*03	3000	N	1120	-0-	-1880	3805	201	1	919	2	Y	-0-					60
*04	3000	N	1089	-0-	-1911	1894	242	1	847	2	Y	-0-					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	2923	148	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	4412	153	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	5844	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	7006	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
*03	3000	N	557	-0-	-2443	4563	97	1	460	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4	-0-	-2996	1567	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		49	-0-	49	115	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	158	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	217	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	283	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
*03	338	N	55	-0-	-283	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		357	-0-	357	744	36	1	321	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		379	-0-	379	1123	39	1	340	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		366	-0-	366	1489	43	1	323	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		366	-0-	366	1855	51	1	315	2	Y	-0-					22
*03	2261	N	406	-0-	-1855	-0-	71	1	335	2	Y	-0-					22
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2579	103	1	1076	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3991	113	1	1299	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5364	67	1	1306	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	6657	42	1	1251	2	Y	-0-					62
*03	3000	N	1479	-0-	-1521	5136	40	1	1439	2	Y	-0-					62
*04	3000	N	1350	-0-	-1650	3486	95	1	1255	2	Y	-0-					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		202	-0-	202	381	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		189	-0-	189	570	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	758	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		174	-0-	174	932	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
*03	1119	N	187	-0-	-932	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		354	-0-	354	715	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	1044	26	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	1376	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	1673	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
*03	2012	N	339	-0-	-1673	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		365	-0-	365	770	32	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1157	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		381	-0-	381	1538	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	1903	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
*03	2301	N	398	-0-	-1903	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		292	-0-	292	598	23	1	269	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		273	-0-	273	871	23	1	250	2	Y	-0-					95
01	DLQ G-10		311	-0-	311	1182	15	1	296	2	Y	-0-					95
02	DLQ G-10		271	-0-	271	1453	8	1	263	2	Y	-0-					95
*03	1740	N	287	-0-	-1453	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					95
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	93	6	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	101	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*03	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1156	53	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		625	-0-	625	1781	50	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		694	-0-	694	2475	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		648	-0-	648	3123	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
*03	3000	N	670	-0-	-2330	793	18	1	652	2	Y	-0-					-0-
*04	1474	N	681	-0-	-793	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					31
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					31
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	965	3247	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3532	-0-	432	1397	3532	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					143

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1545	2	8	9	N	7					153
12	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	1127	2	7	9	N	6					159
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					168
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	2			N	-0-					168
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					168
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					143

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					168

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					168

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					130
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1083	2	3	9	N	3					133
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6					139
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					139
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					139
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					139

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	501	-0-	-399	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					44
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					44
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					44
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					44
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					44
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					42
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1					43
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					43
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					43
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					43
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

11	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					53
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					53
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					53
03	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					53
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					68
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					25
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2	9	N	2					27
03	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					50
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					50
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					50
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					50
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-	49	1			14
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	940	3	4	9	N	4					18
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	728	3	3	9	N	3	95	1			9
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	3	2	9	N	2					11
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					11
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					24
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					24

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

11	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	N	6					116
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					126
01	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					33
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					33
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					149
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					149
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					149
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					149
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					149
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					36
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					36
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					36
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					36
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					36
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					53
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					53
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					53
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					33
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					33
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					33
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					43
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					43
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					43
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					43
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					43
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					5
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					5
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					20
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					20
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					19
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					19
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					19
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	6	1	677	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					120
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					120
01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			Y	-0-					120
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2			Y	-0-					120
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					120
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	2			Y	-0-					39
12	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			Y	-0-					39
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					39
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					40
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					40
04	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					40

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					174
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					174
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			N	-0-					174
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					174
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					162
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					162
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					162
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					162
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					40
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					40
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					43
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					46
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3	9	N	3					49
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					52

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

11	DLQ G-10		387	-0-	387	797	387	3			Y	-0-					10
12	1253	N	456	-0-	-797	-0-	456	3			Y	-0-					10
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					10
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					51
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					51
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					51
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	3	23	9	N	21					71
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	3	17	9	N	15					86
01	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1013	3	11	9	N	10					96
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					103
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					106
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	3	11	9	N	10					116

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					13
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					13
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					132
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					132
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					132
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					132
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					132
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					178
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					178
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					178
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					183
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					185
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					185

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

11	540	S	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					40
12	558	S	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					40
01	527	S	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					40
02	448	S	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					40
03	465	S	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					40
04	450	S	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

11	930	N	857	-0-	-73	-0-	69	1	788	3	N	-0-					30
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	77	1	770	3	N	-0-					30
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-					30
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7					37
							8	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-					37
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	71	1	749	3	N	-0-					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	N	-0-					106
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	15	1	699	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

11	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					83
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					83
01	713	N	183	-0-	-530	-0-	168	3	15	9	N	14					97
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					97
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					97
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					97

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					29
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	645	3	N	-0-					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	N	-0-					29
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					29
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	3	N	-0-					29
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	7	1	437	3	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					49
12	3348	X	2517	-0-	-831	-0-	2517	3			N	-0-					49
01	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	3			N	-0-					49
02	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2835	3	15	9	N	14					63
03	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	3			N	-0-					63
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2970	3	17	9	N	15	78	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	176	1	11645	3	N	73	163	1			-0-
							80	9									
12	10726	X	10406	-0-	-320	-0-	161	1	10195	3	N	45					45
							50	9									
01	13454	X	10953	-0-	-2501	-0-	173	1	10780	3	N	-0-					45
02	12152	X	9904	-0-	-2248	-0-	168	1	9736	3	N	-0-					45
03	13454	X	10505	-0-	-2949	-0-	186	1	10319	3	N	-0-					45
04	11910	X	9090	-0-	-2820	-0-	173	1	8859	3	N	53	98	1			-0-
							58	9									

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	N	-0-					49
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	28	1	995	3	N	-0-					49
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	28	1	929	3	N	-0-					49
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					49
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	Y	14					77
							15	9									
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	15	1	1540	3	Y	2					79
							2	9									
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	15	1	1526	3	Y	-0-					79
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	14	1	1356	3	Y	-0-					79
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	3	Y	-0-					79
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	10	1	1036	3	Y	11					90
							12	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					36
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	N	-0-					36
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					36
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	3	N	-0-					36
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					36
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

11	390	N	261	-0-	-129	-0-	13	1	248	3	N	-0-					89
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-					89
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					89
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					2
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					2
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					2
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-					21
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					21
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	47	1	210	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	35	1	189	2	N	-0-					66
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	35	1	183	2	N	-0-					66
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	30	1	176	2	N	-0-					66
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20	1	123	2	N	-0-					66
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					66
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1079	-0-		-421	-0-	50	1	1017	2	N	11	21	1			8
								12	9									
12	1426	N	1138	-0-		-288	-0-	65	1	1043	2	N	27	27	1			8
								30	9									
01	1271	N	1078	-0-		-193	-0-	60	1	982	2	N	33	36	1			5
								36	9									
02	1008	N	886	-0-		-122	-0-	45	1	819	2	N	20					25
								22	9									
03	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	90	1	1026	2	N	25	32	1			18
								28	9									
*04	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	87	1	992	2	N	30	32	1			16
								33	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-		-0-	-0-	130	1	459	2	N	17					126
								19	9									
12	669	N	669	-0-		-0-	-0-	150	1	496	2	N	21					147
								23	9									
01	558	N	504	-0-		-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
								1	9									
02	560	N	489	-0-		-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
								22	9									
03	682	N	558	-0-		-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
								19	9									
*04	528	N	528	-0-		-0-	-0-	14	1	495	2	N	17					77
								19	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-		-8	-0-	50	1	148	2	N	4					36
								4	9									
12	248	N	168	-0-		-80	-0-	35	1	129	2	N	4	39	1			1
								4	9									
01	234	N	234	-0-		-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					4
								3	9									
02	196	N	171	-0-		-25	-0-	35	1	133	2	N	3					7
								3	9									
03	155	N	149	-0-		-6	-0-	30	1	116	2	N	3					10
								3	9									
04	240	N	155	-0-		-85	-0-	31	1	121	2	N	3					13
								3	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	21	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			16

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	20	1	512	2	N	-0-					11
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	15	1	447	2	N	-0-					11
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					11
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	21	1	401	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	N	-0-					29
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	32	1	104	2	N	-0-					29
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	32	1	118	2	N	-0-					29
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					29
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					69
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					74
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	2	6	9	N	5					79
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	2	6	9	N	5					84
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					89
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	183	2	39	9	N	35					124

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	N	2					3
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	43	2	N	2					5
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	73					86
							80	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	87	92	1			81
							96	9									
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	40	1	200	2	N	67					148
							74	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	25	1	153	2	N	37	97	1	1	8	87
							41	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	31	1	202	2	N	55	97	1			45
							61	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	27	1	178	2	N	52	79	1			18
							57	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/2017

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					41
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					41
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					41
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					41
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	735	3	21	9	N	19					145
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	600	3	19	9	N	17					162
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	645	3	28	9	N	25	177	1			10
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					25
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					45
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	3	17	9	N	15					60

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	531	-0-	-699	-0-	511	3	20	9	N	18					56
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	915	3	13	9	N	12					68
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					79
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20					99
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					109
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					109

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					6
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					6
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					6
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					6
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					26
12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					26
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					26
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					26
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					26
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	N	-0-					14
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	87	1	456	3	N	-0-					14
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	3	N	-0-					14
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	77	1	407	3	N	-0-					14
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	-0-					14
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					48
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					48
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					10
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					10
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	888	3	30	9	N	27					62
12	1023	N	590	-0-	-433	-0-	567	3	23	9	N	21					83
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	709	3	2	9	N	2					85
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	3	14	9	N	13					98
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					109
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	544	3	17	9	N	15					75
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	533	3	17	9	N	15					90
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	536	3	20	9	N	18					108
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	504	3	22	9	N	20					128
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					135
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	481	3	11	9	N	10					145

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					48
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					48
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69
*04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2952	3	21	9	N	19					88

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	524	-0-	-1786	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	N	-0-					90
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
12	558	N	118	-0-	-440	-0-	12	1	106	2	N	-0-					99
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-					99
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-					99
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	54	1	484	2	N	-0-					58
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-					58
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-					58
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

11	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					81
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					81
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					81
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					81
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					81
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					81

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					19
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					19
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					10
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	2			N	-0-					10
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					10
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	115	-0-	-412	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	20	1	290	2	N	-0-					41
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	20	1	270	2	N	-0-					41
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					41
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

11	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	78	1	1251	2	N	18					50
							20	9									
12	1798	N	466	-0-	-1332	-0-	81	1	377	2	N	7					57
							8	9									
01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	81	1	543	2	N	10					67
							11	9									
02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	73	1	897	2	N	18					85
							20	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	15					100
							17	9									
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	2	N	12					112
							13	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	665	1	681	2	N	-0-					36
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	793	1	897	2	N	-0-					36
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-					36
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	742	1	842	2	N	-0-					36
*03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	883	2	N	-0-					36
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	745	1	872	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					42
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					42
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					19
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					19
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					19
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					19
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	210 7	1 9	957	2	N	6					100
12	1674	N	733	-0-	-941	-0-	217 4	1 9	512	2	N	4					104
01	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	217 4	1 9	885	2	N	4					108
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196 17	1 9	1218	2	N	15					123
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	217 12	1 9	1323	2	N	11					134
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210 6	1 9	1205	2	N	5					139

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	10	1	165	2	N	-0-					16
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	N	-0-					16
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					16
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					16
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					45
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					45
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					45
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					45
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					45
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					16
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					16
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					16
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					16
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					16
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					19
12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	81	1	866	2	N	-0-					19
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-					19
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	73	1	710	2	N	-0-					19
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	78	1	392	2	N	7					65
							8	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	7					72
							8	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	81	1	412	2	N	10					82
							11	9									
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	73	1	367	2	N	12					94
							13	9									
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	81	1	370	2	N	18					112
							20	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	78	1	391	2	N	11					123
							12	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

11	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1670	2	17	9	N	15					106
12	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1606	2	19	9	N	17					123
01	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1691	2	17	9	N	15					138
02	1792	N	1570	-0-	-222	-0-	1556	2	14	9	N	13					151
03	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1730	2	23	9	N	21					172
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					181

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					18
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					18
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					18
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					18
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					18
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
12	378	N	-0-	-0-	-378	-0-					N	-0-	60	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					18
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					18
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					18
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					18
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					18
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			N	-0-					19
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					19
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					19
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					19
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					19
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					19
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					19
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					13
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					13
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					13
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					13
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					13
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	N	18					110
							20	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	8					118
							9	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	29					147
							32	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	20					167
							22	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	13					180
							14	9									
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	N	18					198
							20	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

11	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					48
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	81	1	79	2	N	-0-					48
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	73	1	57	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	78	1	42	2	N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

11	1260	N	995	-0-	-265	-0-	991	2	4	9	N	4					127
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	712	2	8	9	N	7					134
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6					140
02	1008	N	771	-0-	-237	-0-	769	2	2	9	N	2					142
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					155
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	857	2	7	9	N	6					161

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					238
							10	9									
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	194	1	1320	2	N	28	229	1			37
							31	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	6					43
							7	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					52
							10	9									
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					67
							17	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	26					93
							29	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

11	660	N	487	-0-	-173	-0-	485	2	2	9	N	2	151	1			14
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					14
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	256	2	1	9	N	1					15
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	397	2	8	9	N	7					22
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	N	5					27
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					27

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

11	450	N	436	-0-	-14	-0-	6	1	430	2	N	-0-					31
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	6	1	466	2	N	-0-					31
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	-0-					31
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	6	1	242	2	N	-0-					31
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	6	1	377	2	N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					29
12	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					29
01	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					29
02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	70	1	1223	2	N	-0-					29
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	75	1	1355	2	N	-0-					29
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	2			N	-0-					21
12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					21
01	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2			N	-0-					21
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-					21
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					21
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					30
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					30
01	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					30
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					30
03	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					30
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					42
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					42
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					92
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					125
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	433	2	34	9	N	31					156

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					34
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					34
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					34
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	2			N	-0-					34
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					34
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					56
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					56
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					56
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					56
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					56
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					52
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					52
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					52
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					52
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					52
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	326	1	334	2	N	-0-					60
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	287	1	324	2	N	-0-					60
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-					60
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	236	1	269	2	N	-0-					60
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-					60
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	283	1	331	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					83
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					83
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					83
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					83
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					83
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					18
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					18
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					18
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					18
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					18
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					117
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	N	3					120
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7					127
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					132
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					132
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	561	-0-	-309	-0-	561	2			N	-0-					105
12	930	N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7	9	N	6					111
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2					113
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	489	2	6	9	N	5					118
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2					120
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					122

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	510	2	N	-0-					18
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	35	1	551	2	N	-0-					18
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	N	-0-					18
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-					18
*03	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	2	N	-0-					18
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	29	1	448	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					39
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					39
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	281	-0-	-349	-0-	281	2			N	-0-					6
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					6
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					6
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			N	-0-					6
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					6
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	78	1	966	2	N	4					78
							4	9									
12	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	81	1	1018	2	N	12					90
							13	9									
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	81	1	1018	2	N	9					99
							10	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	73	1	923	2	N	3					102
							3	9									
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	81	1	1026	2	N	13					115
							14	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	2	N	7					122
							8	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					49
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					49
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					49
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					49
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

11	1740	N	1448	-0-	-292	-0-	57	1	1383	2	N	7					121
							8	9									
12	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	59	1	1479	2	N	16					137
							18	9									
01	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59	1	1388	2	N	10					147
							11	9									
02	1428	N	1272	-0-	-156	-0-	53	1	1207	2	N	11	121	1			37
							12	9									
03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59	1	1433	2	N	8					45
							9	9									
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	2	N	5					50
							6	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

11	750	N	744	-0-	-6	-0-	709	2	35	9	N	32					107
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	699	2	19	9	N	17					124
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	630	2	7	9	N	6					130
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	652	2	21	9	N	19					149
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					164
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			26
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			26
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			26
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			26
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			26
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-			-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	78	1	1027	2	N	1			94
							1	9							
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	81	1	1177	2	N	1			95
							1	9							
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	977	2	N	6			101
							7	9							
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	11			112
							12	9							
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	81	1	1052	2	N	6			118
							7	9							
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-			118

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			19
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-			19
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-			19
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-			19
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-			64
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	2	N	-0-			64
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	N	-0-			64
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2113	2	N	-0-			64
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	2	N	-0-			64
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	954	-0-	-336	-0-	954	2			N	-0-					92
12	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			N	-0-					92
01	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					92
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	792	2			N	-0-					92
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			N	-0-					92
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					77
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					77
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					77
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					43
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					43
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					43
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					96
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					96
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					96
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					96
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					96
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	78 1	1 9	1404	2	N	1					130
12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					130
01	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					130
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	73 7	1 9	1286	2	N	6					136
03	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	81 11	1 9	1401	2	N	10					146
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1386	2	N	5					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	789	2	2	9	N	2					191
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	789	2	1	9	N	1					192
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	762	2	4	9	N	4					196
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	679	2	25	9	N	23	177	1			42
03	1178	N	783	-0-	-395	-0-	780	2	3	9	N	3					45
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					47

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	78	1	1642	2	N	-0-					20
12	2356	N	1730	-0-	-626	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					20
01	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					20
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	73	1	1381	2	N	-0-					20
03	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					20
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					54
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					26
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					26
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					26
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					26
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					27
12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					27
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					27
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					27
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					27
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					31
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					31
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					31
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					31
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					31
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	78	1	115	2	N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	73	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	88	1	1638	2	N	15					130
							17	9									
12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	91	1	1576	2	N	15					145
							17	9									
01	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	91	1	1609	2	N	15					160
							17	9									
02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	79	1	1368	2	N	21	164	1			17
							23	9									
03	2511	N	1724	-0-	-787	-0-	90	1	1621	2	N	12					29
							13	9									
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	87	1	1379	2	N	8					37
							9	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	44	1	720	2	N	3					61
							3	9									
12	992	N	790	-0-	-202	-0-	47	1	740	2	N	3					64
							3	9									
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	55	1	862	2	N	10					74
							11	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	47	1	712	2	N	7					81
							8	9									
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	60	1	941	2	N	6					87
							7	9									
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	52	1	793	2	N	3					90
							3	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					55
12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	112	1	1775	2	N	4					59
							4	9									
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					59
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	113	1	1711	2	N	-0-					59
03	2728	N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-					59
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	1					60
							1	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					70
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					70
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					70
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	141	2			N	-0-					70
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					70
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1419	2	28	9	N	25	120	1			25
12	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1389	2	22	9	N	20					45
01	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17	9	N	15					60
02	1428	N	938	-0-	-490	-0-	906	2	32	9	N	29	62	1			27
03	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					27
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1016	2	8	9	N	7					34

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					19
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					19
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					19
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					19
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					19
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					56
12	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					56
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					56
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					56
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					56
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					21
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					21
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					21
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					21
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					21
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					26
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					26
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					26
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					26
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					26
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					30
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					30
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

11	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
12	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	78	1	1070	2	N	-0-					136
12	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	81	1	1069	2	N	1					137
							1	9									
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	81	1	1047	2	N	1					138
							1	9									
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	73	1	981	2	N	2					140
							2	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	81	1	1205	2	N	29					169
							32	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	N	42	178	1			33
							46	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					33
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					33
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					33
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					33
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					33
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

11	840	N	748	-0-	-92	-0-	740	2	8	9	N	7					96
12	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4					100
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7					107
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	696	2	7	9	N	6					113
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4					117
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					121

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	78	1	830	2	N	11					118
							12	9									
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	81	1	894	2	N	15					133
							17	9									
01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12					145
							13	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	73	1	819	2	N	15					160
							17	9									
03	1395	N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11					171
							12	9									
04	960	N	742	-0-	-218	-0-	52	1	686	2	N	4					175
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					28
12	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					28
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					28
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					28
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	3					51
							3	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	110	1	426	2	N	-0-	16	1			35
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					37
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					39
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	110	1	426	2	N	5					44
							6	9									
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					48
							4	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	456	1	468	2	Y	-0-					57
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	435	1	491	2	Y	-0-					57
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	408	1	461	2	Y	11					68
							12	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	355	1	403	2	Y	9					77
							10	9									
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	425	1	490	2	Y	-0-					77
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	406	1	476	2	Y	6					83
							7	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					19
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					19
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					19
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					19
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					19
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					19
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					19
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					19
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					19
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					62
							8	9									
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	235	1	911	2	N	-0-	33	1			29
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	4					33
							4	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	5					38
							6	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	235	1	911	2	N	13					51
							14	9									
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					59
							9	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

11	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					69
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					69
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					69
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					69
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					69
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	8					170
							9	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	205	1	795	2	N	-0-	24	1			146
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	11					157
							12	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	6					163
							7	9									
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	205	1	795	2	N	15					178
							17	9									
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	13					191
							14	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

11	570	N	494	-0-	-76	-0-	452	2	42	9	N	38					160
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	459	2	39	9	N	35					195
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	452	2	17	9	N	15					210
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	393	2	32	9	N	29	169	1			70
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	437	2	36	9	N	33					103
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	N	25					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

11	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					28
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	78	1	44	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					107
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2					109
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					109
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					114
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117
*04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					121

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1277	2	7	9	N	6					63
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1287	2	4	9	N	4					67
01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7					74
02	1316	N	928	-0-	-388	-0-	924	2	4	9	N	4					78
03	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1100	2	6	9	N	5					90

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

11	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					28
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					28
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					28
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					28
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	3			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	78	1	594	2	N	-0-					27
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	81	1	584	2	N	-0-					27
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	81	1	535	2	N	-0-					27
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	73	1	493	2	N	-0-					27
03	961	N	653	-0-	-308	-0-	81	1	572	2	N	-0-					27
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	7	1	310	2	N	-0-					75
12	403	N	187	-0-	-216	-0-	5	1	182	2	N	-0-					75
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-					75
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	6	1	257	2	N	-0-					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					75
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					20
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					20
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					20
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					20
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	78	1	1047	2	N	88					200
							97	9									
12	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	81	1	1023	2	N	51	171	1			80
							56	9									
01	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	81	1	994	2	N	47					127
							52	9									
02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	73	1	853	2	N	28					155
							31	9									
03	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	81	1	1054	2	N	27					182
							30	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	78	1	965	2	N	29	171	1			40
							32	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					30
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					30
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					30
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					30
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					69
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					69
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					69
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

11	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					33
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					33
01	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					33
03	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

11	480	N	459	-0-	-21	-0-	452	2	7	9	N	6	24	1			45
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					45
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

11	1260	N	956	-0-	-304	-0-	56	1	900	2	N	-0-					15
12	1333	N	936	-0-	-397	-0-	56	1	880	2	N	-0-					15
01	1302	N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15
02	980	N	581	-0-	-399	-0-	36	1	545	2	N	-0-					15
*03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	37	1	574	2	N	-0-					15
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	37	1	556	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	2	N	-0-					77
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	N	-0-					77
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	2	N	-0-					77
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	201	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					34
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					34
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					34
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					34
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					34
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					72
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					72
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					72
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					72
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	231	2	8	9	N	7					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	59	1	955	2	N	17					155
							19	9									
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66	1	1036	2	N	21					176
							23	9									
01	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	64	1	991	2	N	21	170	1			27
							23	9									
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	54	1	814	2	N	15					42
							17	9									
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	61	1	957	2	N	14					56
							15	9									
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	58	1	878	2	N	13					69
							14	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

11	1710	N	1256	-0-	-454	-0-	1256	2			N	-0-					62
12	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			N	-0-					62
01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					62
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					62
03	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					62
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					64
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					64
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					64
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					64
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	78	1	386	2	N	-0-			29
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	81	1	247	2	N	-0-			29
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-			29
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	73	1	310	2	N	-0-			29
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	2	N	-0-			29
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			54
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			54
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			54
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			54
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			54
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			76
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			76
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-			76
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-			76
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-			27
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			27
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-			27
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-			27
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-			27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-			27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	653	2			N	-0-			34
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-			34
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-			34
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	505	2			N	-0-			34
03	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-			34
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-			34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1403	-0-	-367	-0-	1393	2	10	9	N	9			105
12	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1396	2	7	9	N	6			111
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12			123
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1322	2	10	9	N	9			132
03	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21			153
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1300	2	14	9	N	13			166

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					10
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					25
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					26
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					26
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					28
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

11	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					80
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					80
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					80
02	1232	N	1113	-0-	-119	-0-	1111	2	2	9	N	2					82
03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					86

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

11	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	1998	2	10	9	N	9					90
12	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	2099	2	11	9	N	10					100
01	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3					103
02	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1724	2	11	9	N	10					113
03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7					120
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1821	2	7	9	N	6					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1085	2	6	9	N	5					154
12	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1077	2	6	9	N	5					159
01	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1001	2	6	9	N	5					164
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	1019	2	10	9	N	9					173
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1080	2	6	9	N	5					178
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					182

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	160	1	163	2	N	-0-					64
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	146	1	165	2	N	-0-					64
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	187	1	212	2	N	-0-					64
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	159	1	181	2	N	-0-					64
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	206	1	238	2	N	-0-					64
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	173	1	203	2	N	-0-					64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-					56
12	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1352	2	1	9	N	1					57
01	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	N	1					58
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1180	2	3	9	N	3					61
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1266	2	1	9	N	1					65

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	N	2					159
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	608	2	1	9	N	1					160
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					160
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					160
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	616	2	19	9	N	17					177
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					185

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					85
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					85
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					85
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					85
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					85
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					5
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					94
12	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1594	2	1	9	N	1					95
01	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1					96
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1331	2			N	-0-					96
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4					100
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1356	2	2	9	N	2					102

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	111	1			27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

11	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					87
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					87
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					87
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					103
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					103
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					103
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					103
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					214
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					14
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					14
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	1			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					88
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					88
04	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					10
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					10
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-	10	1			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					72
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	713	2	1	9	N	1					73
01	775	N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2	9	N	2					75
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					75
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					79
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					79

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					63
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					63
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					63
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	10	1			53
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					53

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					42
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1172	2	4	9	N	4					46
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					51
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2	9	N	2					53
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					53
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					53

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					67
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	1113	2			N	-0-					67
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					67
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1					90
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					91
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					91
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1			18
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					18
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					89
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					89
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					89
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					100
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	81	1			19
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					19
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1			8
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					8

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	165	-0-	-56	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					49
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					49
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					49
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					49
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	10	1			39
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					39

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					58
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					58
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					58
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					58
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					106
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	895	2	2	9	N	2					108
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	2	2	9	N	2					110
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	571	2	1	9	N	1					111
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	N	1					112
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	775	2	1	9	N	1					113

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

11	1950	N	1547	-0-	-403	-0-	1546	2	1	9	N	1					82
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	N	7					89
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1988	2	8	9	N	7					96
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					98
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2082	2	4	9	N	4					102
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1					103

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1					90
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	2			N	-0-					90
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					90
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1522	2	4	9	N	4					94
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					94
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					39
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					39
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					39
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					60
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					60
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					63

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					61
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					61
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					61
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					63

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					59
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					59
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					59
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					59
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					59
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					75
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	762	2	14	9	N	13					88
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					88
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					44
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					44
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					44
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					44
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1					15
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15
01	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					15
02	1568	N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					15
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					15
04	1530	N	941	-0-	-589	-0-	935	2	6	9	N	5					20

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					37
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					37
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					37
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	12	1			25
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					28

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					80
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					80
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					80
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					85
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					85
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					85
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					89
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					66
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	804	2	2	9	N	2					68
01	1240	N	749	-0-	-491	-0-	745	2	4	9	N	4					72
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					80
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					82
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					85

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					154
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					154
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					154
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					154
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					154
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1121	2	19	9	N	17					39
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	888	2	13	9	N	12					51
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	995	2	54	9	N	49					100
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	931	2	35	9	N	32					132
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					154
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1062	2	29	9	N	26	165	1			15

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	669	2	8	9	N	7					43
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	N	3					46
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					50
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					62
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52					114
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	682	2	7	9	N	6					120

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					92
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					92
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					26
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					26
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					34
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					34
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					34
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					34
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	3	N	-0-					42
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	N	-0-					42
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					42
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-					42
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-					42
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	16	1	220	3	N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					36
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					36
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					36
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					36
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					36
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	297	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	307	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	297	1	981	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					78
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					78
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					78
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					140
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	1					141
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	17	139	1			19
							19	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					19
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	43	1	436	3	N	-0-					19
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	N	-0-					19

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	3	N	-0-					19
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					19
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					19
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	3	N	-0-					19
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	15	1	220	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

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

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					6
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					6
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					6
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					6
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					6
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					181
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					181
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					181
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					181
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					125
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					125
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					125
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

11	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					37
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					37
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

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

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

11	450	N	385	-0-	-65	-0-	384	3	1	9	N	1	1	8			104
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			104
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	N	2	2	8			104
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			104
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	421	3	3	9	N	3	3	8			104
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					45
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	891	3	6	9	N	5					50
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					50
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	785	3	3	9	N	3					53
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6					59
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					59

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					115
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	830	3	23	9	N	21					136
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	840	3	47	9	N	43	109	1			70
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	751	3	18	9	N	16					86
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	810	3	102	9	N	93	120	1			59
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	806	3	19	9	N	17					76

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					141
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					141
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					141
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					141
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					30
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					30
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					30

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					96
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					96
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					96
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					96
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					124
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					124
01	1023	N	199	-0-	-824	-0-	199	3			N	-0-					124
02	644	N	163	-0-	-481	-0-	163	3			N	-0-					124
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					124
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					22
12	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	3			N	-0-					22
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	560	N	20	-0-	-540	-0-	20	3			N	-0-					22
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					22
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					39
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					39
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					39
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					10
12	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					10
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			N	-0-					10
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	3			N	-0-					10
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					10
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					167
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					167
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					167
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					167
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					167
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

11	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					10
12	14B2 EXT		98	-0-	98	211	98	3			N	-0-					10
01	14B2 EXT		7	-0-	7	218	7	3			N	-0-					10
02	14B2 EXT		3	-0-	3	221	3	3			N	-0-					10
03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42	3			N	-0-					10
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	985	3	156	9	N	142	170	1			230
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1026	3	141	9	N	128	178	1			180
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001	3	164	9	N	149	172	1			157
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	3	172	9	N	156	171	1			142
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061	3	164	9	N	149	171	1			120
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1012	3	157	9	N	143					263

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1288	3	3	9	N	3					21
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	3	7	9	N	6					27
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					32
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					32
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214	3	7	9	N	6					38
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					38

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					18
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					18
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					18
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					18
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					54
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					54
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					54
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					54
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					20
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					19
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					19
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	974	-0-	-826	-0-	974	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

11	1260	N	899	-0-	-361	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	792	-0-	-541	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					31
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					31
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					148
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					148
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3	2	9	N	2					150
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					77
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					77
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					77
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					77
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					77
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	1345	3			N	-0-					151
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					151
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					151
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					151
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					151
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					11
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					11
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1095	3	10	9	N	9					20
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1024	3	6	9	N	5					25

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					115
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					115
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	741	3	11	9	N	10					125
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					134
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	125	1			12
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					12

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					128
12	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					128
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					128
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					128
03	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					128
04	2850	X	989	-0-	-1861	-0-	989	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					152
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					152
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					23
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					14
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					14
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					30
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					30
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					139
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					139
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					139
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					139
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					139
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

11	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					17
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					17
01	961	X	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					17
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					17
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					17
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					101
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					101
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					101
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	3			N	-0-					101
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					101
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					32
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					32
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					32
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2					34
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					34
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	3	1	9	N	1					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					16
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					16
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					16
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					172
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					172
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					172
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					172
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					172
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

11	360	N	340	-0-	-20	-0-	330	3	10	9	N	9					23
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	320	3	9	9	N	8					31
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5					36
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6					42
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					49
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	N	8					57

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					5
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					5
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					5
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					5
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					5
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					42
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	513	3	1	9	N	1					43
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					43
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					43
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					43
04	900	N	650	-0-	-250	-0-	650	3			N	-0-					43

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					12
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					12
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					12
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					12
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					90
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					90
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					90
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					90
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					90
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					121
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	585	3	29	9	N	26					147
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	593	3	19	9	N	17	88	1			76
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	477	3	6	9	N	5					81
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	449	3	12	9	N	11					92
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	460	3	2	9	N	2					94

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					107
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					107
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					107
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					107
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					107
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					197
12	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-					197
01	899	N	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					197
02	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					197
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					197
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					40
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					40
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
02	1120	N	551	-0-	-569	-0-	551	3			N	-0-					40
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					40
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3			N	-0-					40

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	115	-0-	-515	-0-	114	3	1	9	N	1	1	8			31
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			31
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			31
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					35
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					35
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					35
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			N	-0-					35
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					35
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	1064	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	8			29
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			29
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			29
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	3	1	9	N	1	1	8			29
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	986	3	6	9	N	5					100
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	948	3	10	9	N	9					109
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					109
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					119
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	938	3	1	9	N	1					120
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2327	-0-	-673	2351	2324	3	3	9	N	3					90
12	3100	N	2676	-0-	-424	1927	2662	3	14	9	N	13					103
01	3100	N	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103
02	2800	N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116
03	3100	N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116
*04	2787	N	2496	-0-	-291	-0-	2482	3	14	9	N	13					129

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					28

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					33
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					33
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					33
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					33
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	18	7			15
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	N	16	19	1			7
							18	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	10	1	2891	2	N	12	13	1			6
							13	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	2	15	9	N	14	12	1			8
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14	12	1			10
03	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	2681	2	12	9	N	11	15	1			6
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					6

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1219	1	2218	2	N	33	39	1			14
							36	9									
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	1197	1	2264	2	N	24	27	1			11
							26	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1011	1	2064	2	N	27	23	1			15
							30	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	984	1	1876	2	N	26	21	1			20
							29	9									
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1134	1	2144	2	N	24	31	1			13
							26	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					13

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1442	2	156	9	N	142					142
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					142
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					142
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					142
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1506	2	14	9	N	13					155
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-					155

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

11	690	N	544	-0-	-146	-0-	75	1	465	3	Y	4					56
							4	9									
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	108	1	473	3	Y	2					58
							2	9									
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	97	1	542	3	Y	2					60
							2	9									
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	3					64
							3	9									
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	Y	2					66
							2	9									
*04	630	N	593	-0-	-37	-0-	101	1	489	3	Y	3					70
							3	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-					-0-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

11	480	N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

11	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					20
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					20
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					20
*02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					20
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					20
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	112	1	694	3	Y	6					34
							7	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	631	3	Y	1					35
							1	9									
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					35
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-					35
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1					36
							1	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	131	1	633	3	Y	-0-					36

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	45	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	19					87
							21	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	74	1	326	3	Y	10					97
							11	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	439	3	Y	4					101
							4	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	1					102
							1	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	7					109
							8	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	9					118
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16	101	1			15
							18	9									
12	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6					21
							7	9									
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					37
							18	9									
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15					52
							17	9									
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13					65
							14	9									
*04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	496	1	2404	3	Y	13					78
							14	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					22
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					22
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					22
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					22
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-					61
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	3	Y	-0-					61
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	276	1	1547	3	Y	-0-					61
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-					61
*03	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-					61
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1560	3	Y	-0-					61

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	3	Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
*03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-					5
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					5
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					5
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					5
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	3	Y	-0-					5
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	123	1	593	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	3	Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	146	1	703	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	194	1	937	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

11	360	N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2					52
							2	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2					55
							2	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	2					57
							2	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3					60
							3	9									
*03	279	N	259	-0-	-20	-0-	45	1	212	3	Y	2					63
							2	9									
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	1					64
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1344	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	199	1	1228	3	Y	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	292	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	230	1	1289	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	278	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	278	1	1339	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

11	870	N	688	-0-	-182	-0-	96	1	592	3	Y	-0-					18
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	131	1	573	3	Y	-0-					18
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	3	Y	-0-					18
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	138	1	539	3	Y	-0-					18
*03	713	N	703	-0-	-10	-0-	122	1	581	3	Y	-0-					18
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	141	1	560	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	145	1	478	3	Y	-0-					22
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	6					28
							7	9									
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	3					31
							3	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	577	3	Y	2					33
							2	9									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	8					41
							9	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					9
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	157	1	686	3	Y	-0-					9
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					9
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	639	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10					78
							11	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					79
							1	9									
01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			1
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					7
							7	9									
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					9
							2	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	312	1	1502	3	Y	7					16
							8	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5					49
							6	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2					51
							2	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					60
							2	9									
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	8					68
							9	9									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	815	3	Y	6					74
							7	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	154	1	740	3	Y	-0-					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	1710	-0-	-3150	-0-	238	1	1465	3	N	6					6
							7	9									
12	4536	X	1628	-0-	-2908	-0-	302	1	1323	3	N	3					9
							3	9									
01	T. A.		1590	-0-	1590	1590	240	1	1347	3	N	3					12
							3	9									
*02	T. A.		1417	-0-	1417	3007	287	1	1120	3	N	9					21
							10	9									
*03	T. A.		1504	-0-	1504	4511	261	1	1237	3	N	5					26
							6	9									
*04	5876	X	1365	-0-	-4511	-0-	234	1	1128	3	N	3	27	1			2
							3	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					200
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					200
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					200
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					200
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					56
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					70
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					83
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					93
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	710	2	13	9	N	12					105
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	669	2	15	9	N	14					119

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	472	-0-	-278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

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

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

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

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	50	1	323	3	N	-0-					-0-
01	527	N	341	-0-	-186	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	554	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	572	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	513	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	542	1	692	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	450	1	1038	3	N	-0-					33
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	465	1	1016	3	N	-0-					33
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	465	1	961	3	N	-0-					33
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	420	1	903	3	N	-0-					33
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	465	1	1007	3	N	-0-					33
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	450	1	873	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3065	3	24	9	Y	22					131
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			Y	-0-					131
01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3231	3	3	9	Y	3					134
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					134
03	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	2979	3	89	9	Y	81	170	1			45
04	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2479	3	9	9	Y	8					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	450	1	161	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	465	1	131	3	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	465	1	248	3	N	-0-					-0-
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	465	1	246	3	N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	450	1	428	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	479	1	226	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	691	-0-	-735	-0-	495	1	196	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	534	1	442	3	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	476	1	390	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	520	1	435	3	N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	503	1	399	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					20
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					20
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					20
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					20
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					116
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					116
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					116
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					116
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					116
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	540	1	695	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	558	1	604	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	933	-0-	-524	-0-	528	1	405	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	503	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	563	1	775	3	N	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	552	1	766	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
01	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					35
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	756	N	238	-0-	-518	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	484	1	264	3	N	17					155
							19	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	500	1	229	3	N	18					173
							20	9									
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	483	1	115	3	N	9					182
							10	9									
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	434	1	99	3	N	9					191
							10	9									
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	478	1	105	3	N	12					203
							13	9									
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	467	1	130	3	N	16					219
							18	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	569	1	919	3	N	3					68
							3	9									
12	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	588	1	799	3	N	-0-					68
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	613	1	955	3	N	-0-					68
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	546	1	874	3	N	2					70
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	603	1	1087	3	N	1					71
							1	9									
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	580	1	978	3	N	1					72
							1	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					20
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					20
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
03	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	3			N	-0-					20
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			N	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					15
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

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

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

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

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					17
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					115
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	3	14	9	N	13					128
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					129
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	N	8					140

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	302	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					77
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					79
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					79
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	296	3	11	9	N	10					89
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25					114
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					118

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-					28
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	622	3	6	9	N	5					40
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	586	3	53	9	N	48	87	1			1
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30					31
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					31
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30					61

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	290	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	367	-0-	-293	-0-	23	1	332	2	N	11					65
							12	9									
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	13	1	164	2	N	2					67
							2	9									
01	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	9	2	N	8					75
							9	9									
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	1	1	5	2	N	3					78
							3	9									
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	61	2	N	6					84
							7	9									
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	15					99
							17	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

11	2100	X	1482	-0-	-618	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1774	-0-	-613	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	890	-0-	-1266	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1365	-0-	-885	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

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

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					53
12	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					53
01	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					53
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					58
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					58
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					58

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					11
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1628	2	8	9	N	7					80
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1661	2	10	9	N	9	31	1			58
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	N	9					67
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6					80
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	N	6					86

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2200	2	29	9	N	26					108
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2237	2	33	9	N	30					138
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29	9	N	26	78	1			86
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					112
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25	9	N	23	65	1			70
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2199	2	23	9	N	21					91

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	351 25	1 9	683	2	N	23					138
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	362 35	1 9	737	2	N	32	161	1			9
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327 42	1 9	726	2	N	38					47
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327 40	1 9	681	2	N	36					83
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362 33	1 9	755	2	N	30					113
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	351 33	1 9	695	2	N	30					143

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					29
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					13
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					170
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					170
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					170
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	70	1	539	2	N	1	1	8			170
							1	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					170
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	434	2	11	9	N	10					217
12	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	2	8	9	N	7	176	1			48
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					48
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-					48
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					48
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					48

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	134	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	148	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	8	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					78
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					78
01	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78
03	496	#	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					79
04	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-					16
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2		N	-0-					16
01	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2		N	-0-					16
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-					16
03	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2		N	-0-					16
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-					-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	34	3		N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3		N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3		N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					72
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					72
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					72
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					72
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					72
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		462	-0-	462	462	462	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	364	#	158	-0-	-206	-0-	119	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	181	-0-	-222	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	128	-0-	-262	-0-	119	1	9	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					4
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					4
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					4
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					4
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
*04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	4					90
							4	9									
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	10					100
							11	9									
01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	3	Y	-0-	93	1			7
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	997	3	Y	16	7	1			16
							18	9									
*03	1116	#	1009	-0-	-107	-0-	13	1	996	3	Y	-0-					16
04	1080	#	959	-0-	-121	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					16

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	1031	-0-	-19	-0-	28	1	999	3	Y	4					89
							4	9									
12	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	25	1	1027	3	Y	11					100
							12	9									
01	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	34	1	1016	3	Y	5	89	1			16
							6	9									
02	980	#	806	-0-	-174	-0-	29	1	770	3	Y	6					22
							7	9									
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	29	1	1015	3	Y	2					24
							2	9									
04	1020	#	975	-0-	-45	-0-	19	1	950	3	Y	5					29
							6	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	Y	2					52
							2	9									
12	1178	#	1130	-0-	-48	-0-	37	1	1083	3	Y	9					61
							10	9									
01	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	34	1	1080	3	Y	1	55	1			7
							1	9									
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	30	1	878	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
03	1116	#	1100	-0-	-16	-0-	26	1	1070	3	Y	4					14
							4	9									
04	1080	#	810	-0-	-270	-0-	11	1	798	3	Y	1					15
							1	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	22					123
							24	9									
12	1581	#	1540	-0-	-41	-0-	10	1	1506	3	Y	22					145
							24	9									
01	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	26					171
							29	9									
02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	Y	18					189
							20	9									
03	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	38					227
							42	9									
*04	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	3	Y	-0-					221

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					6
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					6
*04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	997	-0-	-57	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	899	-0-	-91	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	882	-0-	-172	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	943	-0-	-111	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	896	#	832	-0-	-64	-0-	5	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	898	-0-	-63	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	882	-0-	-18	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	4	1	666	3	Y	4					24
							4	9									
12	713	#	676	-0-	-37	-0-	4	1	669	3	Y	3					27
							3	9									
01	713	#	674	-0-	-39	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					27
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	4	1	592	3	Y	8					35
							9	9									
03	682	#	675	-0-	-7	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					35
*04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	4					39
							4	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	792	-0-	-48	-0-	5	1	768	3	Y	17	36	1			3
							19	9									
12	899	#	747	-0-	-152	-0-	5	1	736	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
01	899	#	743	-0-	-156	-0-	5	1	736	3	Y	2					9
							2	9									
02	812	#	664	-0-	-148	-0-	4	1	657	3	Y	3					12
							3	9									
03	837	#	731	-0-	-106	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
04	780	#	726	-0-	-54	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

11	8184	#	666	-0-	-7518	-0-	255	1	264	3	N	134					134
							147	9									
12	10571	#	441	-0-	-10130	-0-	350	1	82	3	N	8	98	1			44
							9	9									
01	10571	#	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23					67
							25	9									
02	9548	#	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8					75
							9	9									
03	10571	#	421	-0-	-10150	-0-	403	1	18	3	N	-0-					75
04	540	#	395	-0-	-145	-0-	390	1	5	3	N	-0-					75

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

11	0	W	1958	-0-	1958	1958	9	1	1831	3	N	107					107
							118	9									
12	0	W	1375	-0-	1375	3333	6	1	1306	3	N	57	78	1			86
							63	9									
01	0	W	1226	-0-	1226	4559	9	1	1167	3	N	45					131
							50	9									
02	0	W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58					189
							64	9									
03	0	W	1149	-0-	1149	6895	6	1	1119	3	N	22	173	1			38
							24	9									
04	0	W	729	-0-	729	7624	3	1	724	3	N	2					40
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

11	1200	#	919	-0-	-281	-0-	78	1	827	2	N	13					284
							14	9									
12	1240	#	928	-0-	-312	-0-	81	1	825	2	N	20					304
							22	9									
01	1302	#	962	-0-	-340	-0-	81	1	848	2	N	30	165	1			169
							33	9									
02	1176	#	808	-0-	-368	-0-	73	1	713	2	N	20					189
							22	9									
03	1302	#	933	-0-	-369	-0-	81	1	822	2	N	27					216
							30	9									
04	930	#	879	-0-	-51	-0-	78	1	782	2	N	17					233
							19	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

11	240	#	215	-0-	-25	-0-	54	1	161	2	N	-0-					44
12	279	#	219	-0-	-60	-0-	56	1	163	2	N	-0-					44
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	56	1	161	2	N	-0-					44
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	50	1	144	2	N	-0-					44
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	56	1	156	2	N	-0-					44
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	54	1	150	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	630	-0-	-30	-0-	624	3	6	9	N	5					120
12	713	#	697	-0-	-16	-0-	669	3	28	9	N	25					145
01	713	#	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	N	20					165
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					175
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	711	3	40	9	N	36	192	1			19
*04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					30

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	870	#	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1					73
							1	9									
12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	146	1	641	3	Y	3	42	1			34
							3	9									
01	868	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					34
*02	784	#	768	-0-	-16	-0-	156	1	608	3	Y	4					38
							4	9									
*03	868	#	757	-0-	-111	-0-	132	1	625	3	Y	-0-					38
*04	810	#	751	-0-	-59	-0-	129	1	622	3	Y	-0-					38

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

11	60	#	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
*04	60	#	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

11	270	#	263	-0-	-7	-0-	37	1	226	3	Y	-0-					13
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					13
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					13
*02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	-0-					13
*03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					13
*04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					20
12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					20
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					20
*02	112	#	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					20
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					20
*04	120	#	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	16	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2038	-0-	-202	-0-	13	1	2025	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	13	1	2114	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					25
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					25
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					25
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					25
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					25
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					25

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170		-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092		-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					41
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					23
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					23
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					23
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					23
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					23
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	94	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	3	Y	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	123	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	162	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	126	1	610	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	3	Y	-0-					-0-
*04	870	N	843	-0-	-27	-0-	145	1	698	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					1
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					1
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					1
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					1
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					1
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	7	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	4	75	1			51
							4	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	30	3	1			78
							33	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24					102
							26	9									
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	12	74	1			40
							13	9									
*03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	87	1	1634	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	14					54
							15	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					165
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					165
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					165
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					165
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					165
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					71
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					71
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					71
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					136
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					136
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					136
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					136
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	12	1	1835	3	Y	-0-					7
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					7
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	Y	-0-					7
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-			-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	10	1	2203	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-			-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-			-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

11	570	N	566	-0-	-4	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-			-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-			2
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			2
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-			2
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	5	1	968	3	Y	-0-			2
03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-			2
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	3	Y	-0-			2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/2016

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	6	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	44	1	1521	3	N	-0-					24
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	42	1	1222	3	N	-0-					24
01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	46	1	1313	3	N	-0-					24
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	52	1	1296	3	N	-0-					24
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					24
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	74	1	999	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	93	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	93	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	93	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	90	1	1838	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	N	10	1	8			46
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	237	2	12	9	N	11	4	8			53
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	N	12	1	8			64
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	180	2	4	9	N	4					68
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	190	2	17	9	N	15	8	8			75
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	N	4					79

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					46
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					46
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					103
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					103
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					103
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					103
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					161
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					161
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					161
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			N	-0-					161
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					161
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	2	44	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	7					69
							8	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	27	96	1			-0-
							30	9									
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	Y	39					39
							43	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	Y	24					63
							26	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	3	1	505	3	Y	15					78
							17	9									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	31					47
							34	9									
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	Y	18					65
							20	9									
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	Y	13					78
							14	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	Y	12					90
							13	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	587	3	Y	11					101
							12	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

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

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					24
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					24
01	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					24
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					24
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					24
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					117
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

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

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	146	1			28
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	650	3	23	9	N	21					49
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	583	3	23	9	N	21					70
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	438	3	21	9	N	19					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

11	2460	#	2240	-0-	-220	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2387	#	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2100	#	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1188	-0-	-1062	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					70
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					71
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	3	17	9	N	15					86
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	510	3	28	9	N	25					111
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					55
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
03	20	N	10	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

11	14B2 EXT		100	-0-	100	400	100	1			N	-0-					10
12	14B2 EXT		100	-0-	100	500	100	1			N	-0-					10
01	14B2 EXT		100	-0-	100	600	100	1			N	-0-					10
02	14B2 EXT		100	-0-	100	700	100	1			N	-0-					10
03	14B2 EXT		100	-0-	100	800	100	1			N	-0-					10
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	800					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1509	-0-	-940	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					78
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					78
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					78
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					78
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					78
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					172
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					172
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					172
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					172
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					172
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

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

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					117
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					117
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					117
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					117
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					28
12	651	#	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					28
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					28
02	532	#	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					28
*03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

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

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

11	1260	#	1059	-0-	-201	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1116	#	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					137
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					137
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					137
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					41
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					41
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					41
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					41
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6284	2	20	9	N	18					71
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6348	2	6	9	N	5					76
01	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5357	2	19	9	N	17					93
02	5880	X	3635	-0-	-2245	-0-	3584	2	51	9	N	46					139
03	6510	X	4838	-0-	-1672	-0-	4821	2	17	9	N	15					154
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5275	2	30	9	N	27					181

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					1
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					1
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					1
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					1
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					1

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	8	1	1245	3	Y	6					6
							7	9									
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	10	1	1361	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	8	1	1331	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					16
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	9	1	1223	3	Y	-0-					16
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1191	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					75
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					75
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					75
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					75
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	48	1	189	2	N	-0-					96
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	48	1	183	2	N	1	72	1			25
							1	9									
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	45	1	176	2	N	-0-					25
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	20	1	123	2	N	-0-					25
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					25
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	166	2	N	4					29
							4	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	56	1	314	2	N	-0-					117
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	N	-0-					117
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					117
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	35	1	253	2	N	-0-					117
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					117
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1384	2	N	12					123
							13	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748	-0-	120	1	1388	2	N	6	116	1			13
							7	9									
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	121	1	1397	2	N	9					22
							10	9									
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	100	1	884	2	N	13					35
							14	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	N	4					39
							4	9									
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	147	1	1495	2	N	2					41
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	35	1	270	2	N	-0-					98
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	32	1	262	2	N	-0-	33	1			65
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					65
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	25	1	210	2	N	-0-					65
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-					16
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					5
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					5
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	2	N	-0-					5
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					5
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	25 17	1 9	27	2	N	15	52	1			23
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	25 20	1 9	27	2	N	18					41
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	24 22	1 9	26	2	N	20					61
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	20 10	1 9	22	2	N	9					70
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22 30	1 9	27	2	N	27	1	8			96
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21 17	1 9	26	2	N	15	97	1			14

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	307	-0-	-323	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	35	1	361	2	N	-0-					9
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-					9
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-					9
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	2	N	-0-					9
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-					9
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					6
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	50	1	497	2	N	-0-					78
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	55	1	506	2	N	-0-					78
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-					78
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-					78
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-					78
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	54	1	468	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					66
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-					66
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					66
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					66
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-					66
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	49	1	610	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	12	67	1			12
							13	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	15					27
							17	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	2	N	15					42
							17	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	6					48
							7	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-					48
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1526	2	N	-0-					48

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-					53
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					53
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-					53
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-					53
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-					53
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	1					68
							1	9									
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	N	-0-					68
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-					68
02	756	N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-					68
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	N	-0-					68

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-					32
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					32
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					32
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	2	N	-0-					32
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					32
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	155	1	1243	2	N	-0-					39
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	115	1	1117	2	N	-0-					39
01	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	86	1	1081	2	N	2					41
							2	9									
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	75	1	976	2	N	2					43
							2	9									
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	105	1	1123	2	N	-0-					43
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	N	12					55
							13	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	30	1	426	2	N	-0-					15
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	35	1	437	2	N	-0-					15
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	14	1	416	2	N	-0-					15
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	2	N	-0-					15
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					15
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	-0-					50
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					50
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					50
02	728	N	497	-0-	-231	-0-	20	1	477	2	N	-0-					50
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	45	1	571	2	N	-0-					50
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	N	-0-					66
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	4					70
							4	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1404	2	N	2					72
							2	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	N	2					74
							2	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	N	3					77
							3	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	118	1	1199	2	N	28					105
							31	9									

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-					36
02	14B2 EXT	120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-					36
03	14B2 EXT	120	-0-	120	360	20	1	100	2	N	-0-					36
*04	480	X	120	-0-	-360	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	100	1	1013	2	N	3					75
							3	9									
12	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	105	1	1039	2	N	12	63	1			24
							13	9									
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-					24
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-					24
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					24
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	N	-0-					15
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-					15
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					15
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1					16
							1	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	238	2	N	1					17
							1	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

11	360	N	283	-0-	-77	-0-	45	1	238	2	N	-0-					56
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-					56
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-					56
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-					56
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					56
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	38	1	199	2	N	-0-					56

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	30	1	546	2	N	-0-					42
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	528	2	N	5					47
							6	9									
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4					51
							4	9									
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-					51
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-					51
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	105	1	896	2	N	5					32
							6	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	N	2					34
							2	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	N	12					46
							13	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	2					48
							2	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	12					60
							13	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	6					66
							7	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	45	1	792	2	N	-0-					28
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	N	-0-					28
01	899	N	764	-0-	-135	-0-	30	1	734	2	N	-0-					28
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	15	1	514	2	N	-0-					28
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					28
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					27
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					27
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					27
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	120	2	11	9	N	10					203
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	2	4	9	N	4					207
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	111	2	14	9	N	13	170	1			50
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					50
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					50
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					50

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					53
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					53
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					53
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					53
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					20
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	-0-					20
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					34
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					34
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					34
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					7
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					7
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					7
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					7
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					7
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					20
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	450	1	395	3	N	-0-					65
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	465	1	367	3	N	-0-					65
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	465	1	254	3	N	-0-					65
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	420	1	294	3	N	-0-					65
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	465	1	342	3	N	-0-					65
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					3
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					3
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					31
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					31
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					31
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					31
*04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1394	-0-	-316 B	-0-	1394	3			N	-0-					108
12	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					108
01	1674	N	1653	-0-	-21 B	-0-	1653	3			N	-0-					108
02	1288	N	1272	-0-	-16 B	-0-	1272	3			N	-0-					108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-	108	1			-0-
04	1590	N	1119	-0-	-471 B	-0-	954	3	165	9	N	150					150

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					48
03	14B2 EXT		501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					48
04	14B2 EXT		441	-0-	441	942	441	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					62
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					62
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					39
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					39
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					39
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6					40
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					45
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1			5
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6					40
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1			5
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7					46
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					50
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					125
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					115
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					115
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					115
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					115
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					115
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					9
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					9
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	732	2	4	9	N	4	4	8			9
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					29
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					4
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	198	3	95	9	N	86					90
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					90
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					90
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					90
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					90

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	289	3	56	9	N	51					121
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					121
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					121
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					121
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1					122
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	N	2					124

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					184
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					184
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	3	1	9	N	1					185
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					185
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					187
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					187

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					73
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					73
01	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3			N	-0-					73
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					73
03	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-	73	1			-0-
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	836	3	277	9	N	252					252

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	372	#	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	403	#	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1395	#	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960	#	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	419	-0-	-31	-0-	94	1	304	2	N	19	165	1			52
							21	9									
12	465	#	273	-0-	-192	-0-	38	1	200	2	N	32					84
							35	9									
01	465	#	295	-0-	-170	-0-	258	2	37	9	N	34					118
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	309	2	32	9	N	29					147
03	465	#	262	-0-	-203	-0-	248	2	14	9	N	13					160
04	420	#	147	-0-	-273	-0-	128	2	19	9	N	17					177

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1030	3	55	9	N	50					155
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	977	3	18	9	N	16					171
01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7					178
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					191
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					204
*04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	N	20					224

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					21
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					21
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					21
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
12	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					98
03	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					98
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	451	3	17	9	N	15					53
12	496	#	483	-0-	-13	-0-	466	3	17	9	N	15					68
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15					83
02	448	#	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13					96
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17					113
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	460	3	17	9	N	15					128

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	326	-0-	-604	-0-	318	2	8	9	N	7					69
12	961	#	890	-0-	-71	-0-	875	2	15	9	N	14					83
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					90
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					102
*03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13					115
04	990	#	584	-0-	-406	-0-	574	2	10	9	N	9					124

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					58
12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					66
01	1426	#	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4					70
02	1288	#	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1					71
03	1426	#	464	-0-	-962	-0-	460	2	4	9	N	4					75
04	1140	#	485	-0-	-655	-0-	478	2	7	9	N	6					81

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					89
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					95
01	1085	#	706	-0-	-379	-0-	703	2	3	9	N	3					98
02	980	#	502	-0-	-478	-0-	501	2	1	9	N	1					99
03	1085	#	516	-0-	-569	-0-	509	2	7	9	N	6					105
04	1050	#	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					105

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

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

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

11	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

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

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					2
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	N	1					3
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	134	2	1	9	N	1					2
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	N	1					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2	1			1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					106
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					111
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					118
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					126
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5					131
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7	88	1			50

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					11
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					11
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			Y	-0-					122
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					122
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					122
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			Y	-0-					122
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					122
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					33
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					33
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					33
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					33
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					34
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					34
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					34
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

11	3354		3354	-0-	-0-	982	3354	3			N	-0-					55
12	3105		3105	-0-	-0-	982	3105	3			N	-0-					55
01	3507		3507	-0-	-0-	982	3507	3			N	-0-					55
02	3146		3146	-0-	-0-	982	3146	3			N	-0-					55
03	3697		3697	-0-	-0-	982	3697	3			N	-0-					55
*04	3523		3523	-0-	-0-	982	3523	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					109
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					109
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					109
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					109
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					84
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					84
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					84
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					44
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					57
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					57
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8					65
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					74
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	50	1			24
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7	83	1			1
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	N	16					17
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1021	2	22	9	N	20					37
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14					51
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14					65
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	981	2	12	9	N	11	49	1			27

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	806	2	N	14	86	1			31
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95 17	1 9	792	2	N	15					46
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105 18	1 9	881	2	N	16					62
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	824	2	N	26					88
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124 52	1 9	917	2	N	47					135
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88 10	1 9	653	2	N	9	129	1			15

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					41
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	951	3	57	9	N	52					93

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

11	960	N	921	-0-	-39	-0-	900	2	21	9	N	19					43
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					43
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					43
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	820	2	34	9	N	31					74
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					79
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	854	2	1	9	N	1					80

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	450	1	347	3	N	-0-					97
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	465	1	283	3	N	-0-					97
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-					97
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	420	1	347	3	N	-0-					97
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-					97
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	450	1	538	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					33
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					35
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					35
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					78
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					78
01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					78
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					78
03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					78
04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-					-0-
*04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	922	-0-	-38	-0-	919	3	3	9	Y	3					35
12	1054	#	893	-0-	-161	-0-	884	3	9	9	Y	8	29	1			14
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	816	3	4	9	Y	4					18
02	952	#	801	-0-	-151	-0-	793	3	8	9	Y	7					25
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					25
04	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					25

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	Y	28	47	1			79
12	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1525	3	15	9	Y	14	75	1			18
01	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	1455	3	25	9	Y	23	1	1			40
02	1344	#	1235	-0-	-109	-0-	1226	3	9	9	Y	8					48
03	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1370	3	18	9	Y	16					64
04	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1282	3	15	9	Y	14					78

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					5
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					5
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
*04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	840	-0-	-60	-0-	837	3	3	9	Y	3					15
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5	13	1			7
01	868	#	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	Y	3					10
02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					17
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					17
*04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					19

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2144	3	14	9	Y	13					36
12	1240	#	1034	-0-	-206	-0-	1030	3	4	9	Y	4	33	1			7
01	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9					16
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9					25
03	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	Y	8					33
*04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1982	3	10	9	Y	9					42

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	1					13
							1	9									
*12	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	1					15
							1	9									
*01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	5					20
							6	9									
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	3					23
							3	9									
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	2					25
							2	9									
*04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	6	1	990	3	Y	5					30
							6	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

11	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1245	3	Y	41	128	1			30
							45	9									
12	1271	#	1112	-0-	-159	-0-	98	1	997	3	Y	15					45
							17	9									
01	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1096	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	3	Y	40	3	1			59
							44	9									
03	1271	#	554	-0-	-717	-0-	77	1	463	3	Y	13					72
							14	9									
*04	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1407	3	Y	22					94
							24	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	92	1	229	3	N	-0-					-0-
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	3	N	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	3	N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	N	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
*04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

11	720	#	718	-0-	-2	-0-	699	3	19	9	Y	17					65
12	775	#	680	-0-	-95	-0-	671	3	9	9	Y	8	59	1			14
01	775	#	636	-0-	-139	-0-	612	3	24	9	Y	22	1	1			35
02	700	#	644	-0-	-56	-0-	632	3	12	9	Y	11					46
03	744	#	723	-0-	-21	-0-	715	3	8	9	Y	7					53
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	680	3	25	9	Y	23					76

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	1035	-0-	-135	-0-	6 41	1 9	988	3	Y	37					84
12	1209	#	869	-0-	-340	-0-	6 26	1 9	837	3	Y	24	58	1			50
01	1209	#	970	-0-	-239	-0-	6 40	1 9	924	3	Y	36					86
02	1092	#	842	-0-	-250	-0-	5 29	1 9	808	3	Y	26					112
*03	1147	#	857	-0-	-290	-0-	6 15	1 9	836	3	Y	14					126
04	1050	#	773	-0-	-277	-0-	5 15	1 9	753	3	Y	14					140

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

11	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					54
12	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					54
01	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					54
02	280	#	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					54
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					54
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					55

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

11	600	#	501	-0-	-99	-0-	478	2	23	9	N	21					138
12	558	#	462	-0-	-96	-0-	432	2	30	9	N	27					165
01	558	#	407	-0-	-151	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1			24
02	504	#	491	-0-	-13	-0-	479	2	12	9	N	11					35
*03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					49
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	481	2	19	9	N	17					66

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	#	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	90	-0-	-210	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					104
12	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					104
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114					218
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5					223
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					226
04	570	#	404	-0-	-166	-0-	401	3	3	9	N	3					229

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					40
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					40
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

11	480	#	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3					137
12	496	#	433	-0-	-63	-0-	430	3	3	9	N	3					140
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					144
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	442	3	1	9	N	1					145
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					145
*04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					145

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					82
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	363	3	20	9	N	18					100
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	350	3	26	9	N	24					124
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	324	3	28	9	N	25					149
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	365	3	23	9	N	21					170
04	390	#	380	-0-	-10	-0-	335	3	45	9	N	41					211

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					329
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					329
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					329
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					329
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					329
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	184	3	22	9	N	20					349

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					45
12	651	#	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					45
01	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					45
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					45
*04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					45

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

11	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					125
12	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					125
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					125
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	422	2	108	9	N	98					163
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14					177
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					177

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

11	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	395	-0-	-775	-0-	395	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					131
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					131
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					131
*04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

11	1080	N	1048	-0-	-32	B	-0-	1038	3	10	9	N	9				156
12	1116	N	1087	-0-	-29	B	-0-	1078	3	9	9	N	8				164
01	1116	N	1079	-0-	-37	B	-0-	1075	3	4	9	N	4				168
02	924	N	506	-0-	-418	B	-0-	491	3	15	9	N	14				182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	956	-0-	-67	B	-0-	939	3	17	9	N	15	157	1		40
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1049	3	6	9	N	5				45

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

*05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	361	3	7	9	N	6				18
*06	300	N	131	-0-	-169	B	-0-	131	3			N	-0-				18
*07	372	N	172	-0-	-200	B	-0-	168	3	4	9	N	4				22
*08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				22
*10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				22
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	22	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					13
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					13
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					13
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					13
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13					44
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	464	2	12	9	Y	11	35	1			20
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	517	2	12	9	Y	11					31
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1			10
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9					19
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6					25

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4565	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7654	-0-	4554	6019	7654	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	7622	2			N	-0-					-0-
03	18468	X	7627	-0-	-10841	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
*04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

11	2040	#	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					143
12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			143
01	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					143
02	1876	#	1226	-0-	-650	-0-	1222	3	4	9	N	4					147
03	2077	#	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1			25
04	2010	#	1871	-0-	-139	-0-	1853	3	18	9	N	16					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

11	720	#	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					95
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					95
01	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					95
02	672	#	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1					96
03	744	#	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1					97
04	690	#	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1					98

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

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

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	109	3	65	9	N	59	159	1			40
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	N	60					100
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	3	110	9	N	100	163	1			37
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					4
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					4
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	3	22	9	N	20					66
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20	9	N	18					84
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	19					103
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					114
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	N	23					137
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	N	8					145

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					138
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	94	2	6	9	N	5					143
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					143
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					143
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	57	1			86

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					101
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					101
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					30
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					30
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					190
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					190
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					64
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					64
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					64
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					64
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					64
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					25
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-	12	1			13

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					20
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	306	2	4	9	Y	4					24
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	Y	1					27
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					27
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	25	1			5

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	3	19	9	Y	17	19	1			3
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	382	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	347	3	20	9	Y	18	18	1			6
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					6
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	380	3	68	9	N	62	155	1			72
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	377	3	94	9	N	85					157
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15	9	N	14	111	1			60
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	286	3	56	9	N	51					111
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	344	3	40	9	N	36	104	1			43
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					43

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	334	-0-	-2666	34229	334	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	338	-0-	-2762	31467	338	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	328	-0-	-2772	28695	328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	311	-0-	-2489	26206	311	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	340	-0-	-2760	23446	340	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	323	-0-	-2677	20769	323	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					8
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					8
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					8
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					40
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	17	2	4	9	N	4					44
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					46
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					48
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					48
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					81
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					81
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					81
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	3			N	-0-					81
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					56
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					29
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					29
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					30
12	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	1801	2			N	-0-					30
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					30
02	2296	N	1736	-0-	-560	-0-	1736	2			N	-0-					30
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					30
04	2430	N	1745	-0-	-685	-0-	1745	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1234	2	147	9	N	134	179	1			28
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1363	2	79	9	N	72					100
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	2	70	9	N	64					117

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420

SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					51
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	1					52
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					20
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					20
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					61

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					149
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					149
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

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

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					44
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					44
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					44
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	1					45
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					45
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					24
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					24
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					28
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					33
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					37
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					49
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					49
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					49
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	1					50
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					50
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					230
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					230
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					230
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					230
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					230
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1989	2	2	9	N	2					188
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2100	2	2	9	N	2					190
01	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5					195
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					205
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8					213
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					216

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					137
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					137
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					137
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					137
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					137
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					137

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	385	3	171	9	N	155	168	1			18
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	514	3	75	9	N	68					86
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					92
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	429	3	1	9	N	1					93
03	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					93
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

11	300	N	230	-0-	-70	-0-	20	1	210	2	N	-0-					32
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	20	1	203	2	N	-0-					32
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	N	-0-					32
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	N	-0-					32
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

11	2900	N	2653	-0-	-247	9427	185	1	2446	2	N	20	7	1	1	8	70
							22	9									
12	3100	N	2818	-0-	-282	9145	215	1	2603	2	N	-0-					70
01	3100	N	2619	-0-	-481	8664	200	1	2411	2	N	7					77
							8	9									
02	2800	N	2586	-0-	-214	8450	180	1	2384	2	N	20					97
							22	9									
03	3100	N	2869	-0-	-231	8219	210	1	2623	2	N	33	1	8			129
							36	9									
*04	3000	N	2656	-0-	-344	7875	195	1	2452	2	N	8	2	8			135
							9	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					113
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					113
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					113
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					25
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					25
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					25
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					19
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					19
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					19
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					75
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					75
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	20	1	636	2	N	-0-					5
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	20	1	615	2	N	-0-					5
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	15	1	589	2	N	-0-					5
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	10	1	412	2	N	10					15
							11	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	65	1	494	2	N	1					16
							1	9									
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	N	15					31
							17	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					134
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					134
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					107
12	558	#	525	-0-	-33	-0-	524	2	1	9	N	1					108
01	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					108
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23					131
03	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					131
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1					132

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	226	-0-	-494	-0-	226	2			N	-0-					52
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					67
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					69
02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
03	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2					71
*04	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					73

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					51
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					55
01	620	#	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3					58
02	560	#	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4					62
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					64
*04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					65

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

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

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	450	#	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					45
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					45
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					45
*03	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			45
*04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					50

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					15
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

11	1020	#	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					75
12	1054	#	811	-0-	-243	-0-	811	2			N	-0-					75
01	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75
03	1023	#	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75
04	840	#	265	-0-	-575	-0-	265	2			N	-0-					75

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8					33
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	Y	9					42
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	Y	8					50
02	1372	N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3	9	Y	3					53
03	1736	N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4	9	Y	4					57
04	1290	N	856	-0-	-434	-0-	852	3	4	9	Y	4					61

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					62
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					63
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	648	3	1	9	N	1					64
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1					65
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					66
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					69

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					33
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					33
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					33
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					33
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					57
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					57
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					57
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1821	3	140	9	N	127	167	1			17
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	132	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	Y	3					36
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	Y	6					42
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	Y	1					43
*02	700	N	393	-0-	-307	-0-	391	3	2	9	Y	2					45
*03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-	28	1			17
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			17

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33610 12/19/2016

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1244	2	80	9	N	73	6	8			203
12	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1625	2	130	9	N	118	172	1	10	8	139
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1	1	8	68
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91					159
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1564	2	113	9	N	103	169	1			93
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1723	2	89	9	N	81	5	8			169

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					28
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					28
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					28
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					28
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					28
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					18
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					18
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					62
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					62
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

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

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21 1 54 9		139	2	N	49					58
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25 1 63 9		150	2	N	57	61	1			54
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	20 1 48 9		133	2	N	44					98
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	15 1 26 9		102	2	N	24	65	1			57
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25 1 41 9		135	2	N	37	64	1			30
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22 1 39 9		119	2	N	35	53	1			12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					34
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					34
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	N	535	-0-	-2317	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					50
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					51
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					52
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					52

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					86
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					91
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					91
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					93
*04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					93

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					157
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					158
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					167
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151	1			17
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
*04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					17

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

11	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					97
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					97
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					97
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					97
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					97
04	330	#	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					19
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					19
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					19

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					150
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					150
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					87
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530		NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-
12	10881		NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-
01	10881		NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9828		NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10881		NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					191
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					191
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					191
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					191
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					191
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	2095	2			N	-0-					64
12	3100	X	2115	-0-	-985	-0-	2115	2			N	-0-					64
01	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	1927	2			N	-0-					64
02	2296	X	1727	-0-	-569	-0-	1727	2			N	-0-					64
03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					64
04	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	1695	2			N	-0-					64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					165
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					165
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					165
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					165
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					165
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					172
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					172
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					172
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					172
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					46
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					46
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					46
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					46
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					29
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					161
12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					161
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					161
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					161
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					18
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					18
02	1092	N	927	-0-	-165	-0-	927	2			N	-0-					18
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					18
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					61
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					61
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					61
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					61
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					61
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

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

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					101
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1192	3	20	9	Y	18	57	1			62
*01	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1268	3	6	9	Y	5					67
*02	2100	N	1160	-0-	-940	334	1156	3	4	9	Y	4					71
*03	1610	N	1276	-0-	-334	-0-	1268	3	8	9	Y	7	48	1			30
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	3	9	9	Y	8					38

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	612	3	13	9	Y	12					83
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	642	3	36	9	Y	33	107	1			9
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	642	3	10	9	Y	9					18
02	1280	N	628	-0-	-652	-0-	618	3	10	9	Y	9					27
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	37	1			3
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14					17

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	Y	2					25
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	4	9	Y	4	14	1			15
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	102	3	1	9	Y	1					16
02	181	N	78	-0-	-103	-0-	77	3	1	9	Y	1					17
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	7	1			12
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					13

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					27
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					27
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					27
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					27
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					1
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					70
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					70
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					70
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					70
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	295	3	53	9	N	48					118

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	119	55	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 H15 VIOL			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					64
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					64
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					64
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					64
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					92
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					92
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					92
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					28
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					28
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					54
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					54
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					54
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					9
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					101
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					101
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					101
02	DLQ G-10		189	-0-	189	404	189	2			Y	-0-					101
03	623	R	219	-0-	-404	-0-	219	2			Y	-0-					101
*04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	1	18	3	Y	-0-					1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					1
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	44	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	-0-					1
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	120	1	32	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					75
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					75
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					11
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					11
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					54
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	56	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		51	-0-	51	98	47	2	4	9	Y	4	55	1			-0-
03	146	N	48	-0-	-98	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					11
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					11
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					161
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					161
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					161
02	980	N	723	-0-	-257	-0-	723	3			N	-0-					161
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					161
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					161

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					59
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					59
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					59
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					59
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					60
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					60
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					60
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					60
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					105
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					105
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					105
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					105
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					105
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

11	4050	#	2231	-0-	-1819	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	3472	#	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3100	#	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2408	#	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2387	#	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2220	#	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

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

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	1193	-0-	-97	-0-	1190	2	3	9	N	3					185
12	1333	#	1260	-0-	-73	-0-	1256	2	4	9	N	4					189
01	1333	#	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					192
02	1148	#	1082	-0-	-66	-0-	1076	2	6	9	N	5					197
03	1271	#	1232	-0-	-39	-0-	1223	2	9	9	N	8					205
*04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					205

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

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

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					139
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					139
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					139
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					139
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					139
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					76
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					76
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	8			76
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					76
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					76
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					7
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					7
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					7
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					76
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					76
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					76
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					22
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					22
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					22
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9	9	Y	8					60
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	Y	10	65	1			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					8
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	Y	14					22
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	Y	10					32
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					32

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11					102
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	928	3	17	9	Y	15	97	1			20
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	947	3	4	9	Y	4					24
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21					45
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	3	15	9	Y	14					59
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					59

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	3	10	9	Y	9					155
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					163
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					173
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					181
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					188
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					188

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	282	-0-	-798	-0-	282	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					16
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					16
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

11	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					78
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					78
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

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

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

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

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					407
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					407
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1330
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1330
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1330
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-					263
12	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					263
01	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
03	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					263
04	1620	#	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					22
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					22
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					261
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	12	3	31	9	N	28	160	1	1	8	128
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	345	169	1			311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	495	1	1	8	146

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	202	3	Y	20	4	1			36
							22	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	32					68
							35	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	1	1	220	3	Y	21	76	1			13
							23	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	196	3	Y	39					75
							43	9									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	176	3	Y	15					90
							17	9									
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	141	3	Y	3					93
							3	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					120
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					120
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					120
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					120
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					120
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

11	420	#	138	-0-	-282	-0-	138	3			N	-0-					5
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					5
01	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					5
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					5
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					5
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

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

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON UNITED GAS LP 008557
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	198	1	2723	2	N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					4
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	230	2	4	9	N	4					39
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					49
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					64
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	220	2	3	9	N	3					67
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					77
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15	79	1			13

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					141
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

11	153	X	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	18	-0-	18	18	12	2	6	9	Y	5					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-				-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-				-0-
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-				-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

11	870	N	744	-0-	-126	-0-	701	2	43	9	N	39				95
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	746	2	48	9	N	44				139
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	60	157	1		42
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	139				181
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	162	1		79
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	718	2	61	9	N	55				134

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

11	2250	X	642	-0-	-1608	-0-	642	2			N	-0-					77
12	1519	X	466	-0-	-1053	-0-	466	2			N	-0-					77
01	1240	X	406	-0-	-834	-0-	406	2			N	-0-					77
02	896	X	348	-0-	-548	-0-	348	2			N	-0-					77
03	744	X	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-					77
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2258	2	7	9	N	6					118
12	3844	X	1874	-0-	-1970	-0-	1874	2			N	-0-					118
01	3844	X	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125
02	3472	X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125
03	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125
04	2280	X	723	-0-	-1557	-0-	721	2	2	9	N	2					127

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3302	2	105	9	N	95					112
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	N	3					115
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115
03	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115
04	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-					115

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					115
*04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	270	1	327	2	N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

11	3300	X	1999	-0-	-1301	-0-	1931	2	68	9	N	62	175	1			54
12	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1641	2	90	9	N	82					136
01	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	165	1			84
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107					191
03	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	166	1			130
04	2010	X	422	-0-	-1588	-0-	422	2			N	-0-					130

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					57
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					57
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					57
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					57
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	5301	-0-	-5259	-0-	900	1	4370	2	N	28	163	1			75
							31	9									
12	10912	X	6102	-0-	-4810	-0-	930	1	5085	2	N	79					154
							87	9									
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	920	1	8338	2	N	107					261
							118	9									
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	840	1	9500	2	N	160	164	1			257
							176	9									
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	930	1	11387	2	N	124	164	1			217
							136	9									
*04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	898	1	11249	2	N	116	166	1			167
							128	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

11	660	X	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					1
12	651	X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					1
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					1
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

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

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					26
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
03	930	X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					26
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					86
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					91
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					111

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4204	-0-	-1106	-0-	4200	2	4	9	N	4					105
12	5487	X	4204	-0-	-1283	-0-	4201	2	3	9	N	3					108
01	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4200	2	3	9	N	3					111
02	4368	X	2803	-0-	-1565	-0-	2800	2	3	9	N	3					114
03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4340	2	4	9	N	4					118
04	4200	X	4050	-0-	-150	-0-	4050	2			N	-0-					118

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7439	2	61	9	N	55					149
12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7458	2	66	9	N	60	175	1			34
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7393	2	50	9	N	45					79
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6578	2	55	9	N	50					129
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7266	2	50	9	N	45	158	1			16
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	N	30					46

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					16
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					16
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
*04	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					73
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	2	1	9		N	1					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					82
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					83
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					84
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

11	1620	X	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					59
12	1612	X	1217	-0-	-395	-0-	1217	2			N	-0-					59
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					59
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					59
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59
04	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					59
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					61
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					62
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					63
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					64

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					14
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					14
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					14
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	238	-0-	-782	-0-	238	2			N	-0-					20
12	899	N	501	-0-	-398	-0-	501	2			N	-0-					20
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	272	2	2	9	N	2					81
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	N	2					83
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	635	2	70	9	N	64	145	1			2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	684	2	59	9	N	54					56
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					56
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					26
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					27

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					46
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					46
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					46
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					46
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	383	-0-	-487	-0-	372	2	11	9	N	10					166
12	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	N	5					171
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5	173	1			3
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	N	41					44
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					64
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	317	2	23	9	N	21					85

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

11	150	N	58	-0-	-92	-0-	57	2	1	9	N	1					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					27
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					28
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					30
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					31

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					151
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					151
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					151
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	406	2			N	-0-					151
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					151
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

11	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20
12	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					20
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					20
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
*04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					15
12	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					15
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	280	X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					15
04	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1205	2	43	9	N	39					68
12	1364	N	727	-0-	-637	-0-	725	2	2	9	N	2					70
01	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1			38
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43					81
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1197	2	45	9	N	41					122

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					66
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					66
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1			2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20					22
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16					38
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	197	2	13	9	N	12					50

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					46
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					46
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					46
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					46
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					32
12	186	X	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					33
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1					34
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1					35
03	217	X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1					36
04	210	X	59	-0-	-151	-0-	58	2	1	9	N	1					37

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					15
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					15
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					15
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					15
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					15
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					60
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					61

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					36
12	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	N	1					37
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					40
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					41

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					107
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					108
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					109

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

11	330	X	280	-0-	-50	-0-	258	2	22	9	N	20					110
12	341	X	282	-0-	-59	-0-	268	2	14	9	N	13					123
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13	9	N	12					135
02	280	X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11	9	N	10					145
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					172
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	242	2	28	9	N	25	160	1			37

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					25
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					25
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					54
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					50
12	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					50
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					50
02	364	X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					50
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					50
04	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					67
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

11	1230	X	376	-0-	-854	-0-	364	2	12	9	N	11					154
12	1271	X	671	-0-	-600	-0-	641	2	30	9	N	27	172	1			9
01	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-					9
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40					49
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21					70
*04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1250	2	50	9	N	45					115

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
12	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

11	150	X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					1
12	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					1
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
*04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

11	390	X	366	-0-	-24	-0-	338	2	28	9	N	25					123
12	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					123
01	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					123
02	336	X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					123
03	372	X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					123
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					124

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					108
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	161	2	8	9	N	7					115
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7					122
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2					124
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					131
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2					133

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					137
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	589	2	77	9	N	70	169	1			38
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					44
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45	9	N	41					85
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26	9	N	24					109
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2214	2	163	9	N	148	161	1			96

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

11	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					7
12	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					7
01	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					7
02	1708	X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			N	-0-					7
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					7
04	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	1563	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

11	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					5
12	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					5
01	372	X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					5
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					5
03	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					5
04	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

11	660	X	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					40
12	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					40
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					40
02	616	X	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					40
03	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					40
*04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					40

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					58
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					58
01	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					58
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	1	9	N	1					59
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					59
04	2340	X	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					59

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					24
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

11	690	X	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					81
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	621	2	1	9	N	1					82
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					83
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	592	2	2	9	N	2					85
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	702	2	1	9	N	1					86
*04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					86

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - P/A 08/25/16

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

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

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					90
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					90
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					90
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					90
04	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					59
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					59
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					59
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					59
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					59
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	#	1028	-0-	-952	-0-	1028	2			N	-0-					177
12	1085	#	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					177
01	2356		2592	-0-	236	236	2592	2			N	-0-					177
02	2128		2134	-0-	6	242	2134	2			N	-0-					177
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					177
04	2040	#	1149	-0-	-891	-0-	1149	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-					17
12	1023	#	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					17
01	1023	#	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					17
02	952	#	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					17
03	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					17
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					17

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					154
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					154
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					154
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					154
*04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	#	-0-	-0-	-2046	-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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		-0-	-0-	-2356	-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-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					12
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	2	N	-0-					12
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					12
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	N	-0-					24
12	186	#	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	N	-0-					24
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					24
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					24
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					24
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					60
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					60
01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					60
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					60
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

11	2280		3050	-0-	770	770	3050	3			N	-0-					-0-
12	2356		2506	-0-	150	920	2506	3			N	-0-					-0-
01	2356		2107	-0-	-249	671	2107	3			N	-0-					-0-
02	2128		2195	-0-	67	738	2195	3			N	-0-					-0-
*03	2356		2254	-0-	-102	636	2254	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					111
12	744	#	458	-0-	-286	-0-	447	2	11	9	N	10					121
01	837	#	297	-0-	-540	-0-	282	2	15	9	N	14					135
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	651	2	9	9	N	8					143
03	837	#	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	N	8					151
*04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30					181

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	667	-0-	-143	-0-	660	2	7	9	N	6					140
12	837	#	763	-0-	-74	-0-	757	2	6	9	N	5					145
01	837	#	804	-0-	-33	-0-	794	2	10	9	N	9					154
02	737	R	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					160
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					168
04	780	#	497	-0-	-283	-0-	496	2	1	9	N	1					169

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	521	-0-	-139	-0-	55	1	466	2	N	-0-					-0-
12	682	#	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-
01	682	#	382	-0-	-300	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	50	1	430	2	N	-0-					-0-
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-
*04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					95
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					95
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					95
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					95
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	2	N	-0-					95
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	8	1	20	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

11	600	#	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					70
12	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					70
01	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					70
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					70
03	577	R	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					75
*04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15	70	1	1	8	19

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	364	-0-	-86	-0-	322	2	42	9	N	38					129
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	293	2	54	9	N	49	162	1	4	8	12
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	9	N	6					18
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	154	2	1	9	N	1					19
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					21
*04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					22

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					2
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					2
01	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2
02	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					2
03	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					2
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1209	-0-	-201	-0-	1202	3	7	9	N	6					212
12	1364	#	1310	-0-	-54	-0-	1303	3	7	9	N	6					218
01	1364	#	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2					220
02	1204	#	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2					222
03	1302	#	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3					225
04	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	1127	3	2	9	N	2					227

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

11	1110	#	916	-0-	-194	-0-	914	3	2	9	N	2					154
12	1116	#	955	-0-	-161	-0-	951	3	4	9	N	4					158
01	1116	#	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3					161
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					164
03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3					167
04	930	#	875	-0-	-55	-0-	867	3	8	9	N	7					174

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

11	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	123	3	20	9	N	18					18
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					18
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					18
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					18
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3					81
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4					85
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					89
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					94
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					99
*04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					104

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

11	360	#	344	-0-	-16	-0-	333	3	11	9	N	10					11
12	372	#	368	-0-	-4	-0-	355	3	13	9	N	12					23
01	372	#	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9					32
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					32
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					32
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					18
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					23
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					29
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	194	3	17	9	N	15					44
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					44
*04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					44

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
*04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					10
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					11
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					12
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					14

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	95	2	1	9	Y	1					130
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	85	2	4	9	Y	4	120	1			14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					75
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					75
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					75
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					305
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					305
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					305
02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	2			N	-0-					305
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					305
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					305

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	143	1	816	2	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	783	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	143	1	869	2	N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

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

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					20
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					20
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1			35
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					35
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					35

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					16
01	T. A.		492	-0-	492	492	492	3			N	-0-					16
02	T. A.		414	-0-	414	906	414	3			N	-0-					16
03	T. A.		431	-0-	431	1337	431	3			N	-0-					16
04	T. A.		421	-0-	421	1758	421	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1270	3	4	9	Y	4					97
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1330	3	11	9	Y	10					107
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13					120
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1			12
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10					22
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9	Y	10					32

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					36
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					36
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					36
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					36
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					62
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1892	3	77	9	N	70					132
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					177
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					177
03	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	984	3	130	9	N	118	180	1			115
04	2070	N	1005	-0-	-1065	-0-	993	3	12	9	N	11					126

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					30
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					30
01	1984	#	1198	-0-	-786	-0-	1198	2			N	-0-					30
02	1792	#	1485	-0-	-307	-0-	1485	2			N	-0-					30
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
04	1920	#	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
12	1178	N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-					31
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					31
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51648	X	219	-0-	-51429	-0-	219	2			N	-0-					29
12	51648	X	185	-0-	-51463	-0-	185	2			N	-0-					29
01	51648	X	31	-0-	-51617	-0-	31	2			N	-0-					29
02	51648	X	-0-	-0-	-51648	-0-					N	-0-					29
03	496	#	245	-0-	-251	-0-	117	2	128	9	N	116					145
*04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	184	2	105	9	N	95	156	1			84

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					23
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					23
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					23
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					24
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					24
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					24
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					24
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					24
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					24
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					24
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

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

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	147	1	1157	2	Y	-0-					68
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	153	1	1172	2	Y	3					71
							3	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	Y	1					72
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					72
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					72
04	840	N	507	-0-	-333	-0-	110	1	397	2	Y	-0-					72

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					132
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

11	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					13
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					13
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					13
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3					64
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					67
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	N	5					72
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					74
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					75
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	655	3	109	9	N	99	155	1			19

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					44
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					44
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					44
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					44
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	55	1	535	2	N	7					59
							8	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	45	1	458	2	N	12					71
							13	9									
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	65	1	403	2	N	3					74
							3	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					74
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	16					90
							18	9									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					90
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	551	2	N	-0-					90
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					90
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-					90
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	108	1	364	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					11
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					11
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					11
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-					11
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2648	N	505	-0-	-2143	-0-	505	2			Y	-0-					1
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					2
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					3
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					3
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	462	2	2	9	Y	2					5

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	2	N	-0-					1
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	33	1	681	2	N	-0-					1
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-					1
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

11	7250	4752	-0-	-2498	18539	124	1	4628	2	N	-0-						67
12	7750	4661	-0-	-3089	15450	105	1	4523	2	N	30						97
						33	9										
01	7750	4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37		119	1			15
						41	9										
02	7000	4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2						17
						2	9										
03	7750	6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-						17
*04	7500	5052	-0-	-2448	6799	120	1	4932	2	N	-0-						17

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	91	1	470	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	95	1	480	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	2	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	83	1	407	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	89	1	449	2	N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	474	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	393	2	N	-0-					1
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	607	2	N	-0-					1
01	496	N	179	-0-	-317	-0-	40	1	139	2	N	-0-					1
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	2	12	9	Y	11					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					65
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					88

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					24
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					24
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					24
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2			N	-0-					65
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					65
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66	1	1	8	2
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					2
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					17
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					22
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					22
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					22
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

11	14B2 EXT		49	-0-	49	96	49	2			N	-0-					14
12	14B2 EXT		51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					14
01	194	R	47	-0-	-147	-0-	47	2			N	-0-					14
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					28
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					28
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					28
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-					28
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-					28
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RANGER OPERATING CO. 691776

MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					77
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					87
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					98
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					105
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					113
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	407	2	9	9	N	8					121

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					38
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					38
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					38
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

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

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					7
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					7
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					7
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					16
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					16
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					16
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					16
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					16
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	X	24	-0-	-40	-0-	24	3			N	-0-					70
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					70
01	14B DENY		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					70
02	14B2 EXT		17	-0-	17	38	17	3			N	-0-					70
03	14B2 EXT		52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					70
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					88
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					88
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					88
*01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					88
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					88
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	309	3	67	9	Y	61					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					61
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					61
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					61
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					61
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					61
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	496	3	67	9	N	61					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					15
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					15
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					15
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					181
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					181
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					181
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					181
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					181
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					181

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-					152
12	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					152
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					152
02	2408	N	2280	-0-	-128	-0-	2280	3			N	-0-					152
03	2666	N	921	-0-	-1745	-0-	921	3			N	-0-					152
*04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	132	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	58	1	280	3	Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					31
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					31
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					31
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	437	2	N	2					170
							2	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	49	1	336	2	N	1					171
							1	9									
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	52	1	358	2	N	-0-					171
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	25	1	207	2	N	-0-					171
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	N	-0-					171
04	390	N	207	-0-	-183	-0-	25	1	181	2	N	1					172
							1	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					39
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					39
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					39
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					39
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					6
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					6
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					6
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					6
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					21
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					21
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					29
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					29
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					29
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					29
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					29

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					26
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					60
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					60
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					181
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					181
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					181
*04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					181

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	527	N	162	-0-	-365 B	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	201	3	7	9	N	6					122
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					125
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	3	2	9	N	2					127
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					127
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	N	1					128
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	188	3	4	9	N	4					132

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					70
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					70
01	558	#	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					70
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					70
03	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					70
*04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					35
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11849	R	2306	-0-	-9543	-0-	217	1	2039	2	Y	45					120
							50	9									
12	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	217	1	1978	2	Y	58	4	8			174
							64	9									
01	2449	#	2195	-0-	-254	-0-	217	1	1923	2	Y	50	174	1	1	8	49
							55	9									
02	2212	#	1993	-0-	-219	-0-	185	1	1754	2	Y	49	1	8			97
							54	9									
03	2449	#	2139	-0-	-310	-0-	217	1	1863	2	Y	54	2	8			149
							59	9									
04	2310	#	2185	-0-	-125	-0-	217	1	1914	2	Y	49	173	1	3	8	22
							54	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	7			29
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

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

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	36					88
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					103
							17	9									
02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
							70	9									
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
							1	9									
04	660	#	536	-0-	-124	-0-	124	1	344	3	N	62	166	1			64
							68	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

11	3960	#	1615	-0-	-2345	-0-	1602	2	13	9	N	12					110
12	4092	#	597	-0-	-3495	-0-	597	2			N	-0-					110
01	3658	#	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110
02	3304	#	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110
03	3658	#	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110
04	1620	#	154	-0-	-1466	-0-	154	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

11	3510		827	-0-	-2683	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	7254		713	-0-	-6541	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	7254		615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	6552		1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	7254		1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

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

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	866	2	4	9	N	4					32
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	783	2	1	9	N	1					33
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	2	2	9	N	2					35
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					36
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					36
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-					36

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	33	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					39
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					93
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					39
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		15	-0-	15	1109	15	3			N	-0-					75
12	1143	N	34	-0-	-1109	-0-	34	3			N	-0-					75
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					75
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					99
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					99
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					99
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					111
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					51
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					52
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1					53
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					58
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	397	2	17	9	N	15					73

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					67
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					67
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	25	1	41	2	N	-0-					67
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	2	N	-0-					67
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	1	45	2	N	-0-					67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					28
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					28
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					28
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
*04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	840	#	673	-0-	-167	-0-	162	1	511	3	N	-0-					65
10	868	#	613	-0-	-255	-0-	139	1	474	3	Y	-0-	65	1			-0-
11	810	#	715	-0-	-95	-0-	138	1	574	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	131	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	669	-0-	-168	-0-	122	1	547	3	Y	-0-					-0-
*02	672	#	628	-0-	-44	-0-	120	1	508	3	Y	-0-					-0-
*03	744	#	664	-0-	-80	-0-	127	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	507	-0-	-213	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	319	-0-	-41	-0-	85	1	234	2	N	-0-					21
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	90	1	263	2	N	-0-	9	1			12
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	N	-0-					12
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	N	-0-					12
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-					12
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					27
12	713	#	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-					27
01	806	#	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					27
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					27
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
*04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					20
12	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	16	1			4
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					4
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					5
03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					5
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

11	540	#	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	93	1	459	2	N	-0-					-0-
01	558	#	515	-0-	-43	-0-	80	1	435	2	N	-0-					-0-
02	504	#	416	-0-	-88	-0-	65	1	351	2	N	-0-					-0-
03	558	#	454	-0-	-104	-0-	93	1	361	2	N	-0-					-0-
04	540	#	478	-0-	-62	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

11	2160	#	2115	-0-	-45	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
12	2232	#	2168	-0-	-64	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2232	#	2052	-0-	-180	-0-	115	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2016	#	1644	-0-	-372	-0-	80	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2232	#	1682	-0-	-550	-0-	124	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	2130	#	1690	-0-	-440	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					27
12	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					27
01	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					27
02	364	#	257	-0-	-107	-0-	257	2			N	-0-					27
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					27
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					2
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					2
02	392	#	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					2
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					109
12	744	N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					109
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					109
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					109
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					109

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					97
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					97
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					97
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					97
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					125
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					125
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					125
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					125
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					11
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					11
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					11
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					11
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

11	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	2			N	-0-					52
12	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					52
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	3	22	9	Y	20					160
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	3	37	9	Y	34	173	1			21
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1369	3	31	9	Y	28					49
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					61
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	3	19	9	Y	17					116

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

11	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	N	7					225
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11	175	1			61
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					61
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					66
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					66
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					66
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					66
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	124	1	1764	2	N	-0-					28
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	130	1	1804	2	N	-0-					28
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					28
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					28
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	115	1	1703	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					70
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					70
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	95	1			22
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58					80
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62					142
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	111	2	8	9	N	7					149

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	124 54	1 9	722	2	N	49	139	1			22
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	105 39	1 9	677	2	N	35					57
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	100 61	1 9	636	2	N	55	63	1			49
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85 21	1 9	598	2	N	19					68
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130 62	1 9	825	2	N	56					124
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	105 8	1 9	656	2	N	7	98	1	1	8	32

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	-0-					24
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	N	-0-					24
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					24
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					24
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-					24
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	69	1	343	2	N	-0-					24

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					90
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					90
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					90
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					95
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6					101
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					106

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					16
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					16
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

11	1770	#	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1798	#	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4229	-0-	4229	20325	4218	3	11	9	N	10					55
12	DLQ G-10		4425	-0-	4425	24750	4403	3	22	9	N	20	50	1			25
*01	29165	X	4415	-0-	-24750	-0-	4387	3	28	9	N	25	24	8			26
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	N	20	14	8			32
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4488	3	20	9	N	18	15	8			35
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					35

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					77
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
02	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					77
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

11	2340	X	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					37
12	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	1686	2			N	-0-					37
01	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1876	X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2			N	-0-					37
03	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					37
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

11	8130	X	7866	-0-	-264	-0-	7812	2	54	9	N	49					99
12	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7482	2	66	9	N	60					159
01	8184	X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9	N	50					209
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1			91
03	8184	X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74					165
04	7860	X	7158	-0-	-702	-0-	7090	2	68	9	N	62					227

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

*05	9499	X	4785	-0-	-4714	-0-	4779	2	6	9	N	5					42
*06	5820	X	4347	-0-	-1473	-0-	4347	2			N	-0-					42
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					42
*08	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2			N	-0-					42
*09	4710	X	3470	-0-	-1240	-0-	3470	2			N	-0-					42
*10	4774	X	3935	-0-	-839	-0-	3935	2			N	-0-					42
*11	4350	X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2			N	-0-					42
*12	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	3090	2			N	-0-					42
*01	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9	N	6					48
*02	3556	X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-					48
*03	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-					48
*04	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3054	2	2	9	N	2					50

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

*11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	151	-0-	-1949	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	20	-0-	-290	-0-	12	2	8	9	N	7					7
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					7
*04	300	X	22	-0-	-278	-0-	16	2	6	9	N	5					12

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1854	-0-	-726	-0-	1854	2			N	-0-					136
12	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					136
01	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					136
02	2156	X	1146	-0-	-1010	-0-	1146	2			N	-0-					136
03	2232	X	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					136
04	1860	X	462	-0-	-1398	-0-	462	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4071	3	3	9	N	3					43
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4941	3	2	9	N	2					45
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					46
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1					47
*03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	3	2	9	N	2					49
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7899	2	66	9	N	60	117	1			86
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7926	2	64	9	N	58	74	1			70
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7799	2	75	9	N	68	116	1			22
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7092	2	56	9	N	51					73
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8083	2	77	9	N	70	103	1	10	8	30
*04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7716	2	61	9	N	55					85

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

11	3420	X	107	-0-	-3313	-0-	107	2			N	-0-					50
12	3658	X	195	-0-	-3463	-0-	195	2			N	-0-					50
01	3658	X	266	-0-	-3392	-0-	266	2			N	-0-					50
02	3304	X	49	-0-	-3255	-0-	49	2			N	-0-					50
03	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	19	2			N	-0-					50
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

11	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1429	2	14	9	N	13	42	1			37
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1401	2	12	9	N	11					48
01	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1325	2	8	9	N	7					55
02	1344	X	1100	-0-	-244	-0-	1091	2	9	9	N	8					63
03	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1174	2	12	9	N	11	51	1			23
04	1440	X	816	-0-	-624	-0-	803	2	13	9	N	12					35

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

11	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3675	2	62	9	N	56	50	1			16
12	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3794	2	87	9	N	79	81	1			14
01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3708	2	43	9	N	39					53
02	3724	X	2525	-0-	-1199	-0-	2486	2	39	9	N	35	78	1			10
03	3937	X	2658	-0-	-1279	-0-	2616	2	42	9	N	38					48
04	3750	X	2411	-0-	-1339	-0-	2389	2	22	9	N	20	30	1			38

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

11	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	2222	2	118	9	N	107	168	1			89
12	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	1981	2	117	9	N	106					195
01	2883	X	1606	-0-	-1277	-0-	1515	2	91	9	N	83	156	1			122
02	2324	X	1765	-0-	-559	-0-	1614	2	151	9	N	137	172	1			87
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	1731	2	149	9	N	135	169	1			53
04	2340	X	1912	-0-	-428	-0-	1792	2	120	9	N	109					162

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	2	40	9	N	36					65
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3774	2	30	9	N	27					92
01	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3720	2	21	9	N	19	17	1			94
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	N	22	74	1			42
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3907	2	31	9	N	28					70
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3769	2	34	9	N	31					101

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					65
12	1457	X	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					65
01	1550	X	202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					65
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					65
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					65
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	562	-0-	-4568	-0-	542	2	20	9	N	18	36	1			31
12	4464	X	1312	-0-	-3152	-0-	1301	2	11	9	N	10	15	1			26
01	4309	X	986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-					26
02	3892	X	16	-0-	-3876	-0-	16	2			N	-0-					26
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					26
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2220	2	21	9	N	19					42
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	N	19					61
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					61
02	2100	X	501	-0-	-1599	-0-	501	2			N	-0-					61
03	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					61
04	2250	X	491	-0-	-1759	-0-	491	2			N	-0-					61

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	3250	2	86	9	N	78	86	1			142
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3221	2	66	9	N	60	168	1			34
01	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	3115	2	19	9	N	17	39	1			12
02	3248	X	1953	-0-	-1295	-0-	1953	2			N	-0-					12
03	3596	X	1950	-0-	-1646	-0-	1950	2			N	-0-					12
04	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	10059	-0-	-3051	-0-	9761	2	298	9	N	271	174	1			169
12	12617	X	9892	-0-	-2725	-0-	9592	2	300	9	N	273	329	1			113
01	11346	X	9234	-0-	-2112	-0-	8942	2	292	9	N	265	341	1			37
02	10248	X	9067	-0-	-1181	-0-	8810	2	257	9	N	234	170	1			101
03	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	9900	2	282	9	N	256	290	1			67
04	10050	X	8932	-0-	-1118	-0-	8705	2	227	9	N	206	236	1			37

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	995	-0-	-1465	-0-	995	2			N	-0-					20
12	4278	X	799	-0-	-3479	-0-	799	2			N	-0-					20
01	4278	X	714	-0-	-3564	-0-	680	2	34	9	N	31					51
02	3864	X	461	-0-	-3403	-0-	461	2			N	-0-					51
03	1209	X	413	-0-	-796	-0-	405	2	8	9	N	7	31	1			27
04	990	X	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					27

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4822	2	106	9	N	96					169
12	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4061	2	56	9	N	51	162	1			58
01	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3417	2	114	9	N	104	33	1			129
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2149	2	70	9	N	64	165	1			28
03	5084	X	761	-0-	-4323	-0-	720	2	41	9	N	37					65
04	4920	X	191	-0-	-4729	-0-	158	2	33	9	N	30					95

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	5623	2	9	9	N	8					72
12	9176	X	5296	-0-	-3880	-0-	5282	2	14	9	N	13					85
01	9176	X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10					95
02	8288	X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1					96
03	7595	X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-					96
04	5640	X	1357	-0-	-4283	-0-	1357	2			N	-0-					96

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	3877	-0-	-3383	-0-	3829	2	48	9	N	44	66	1			63
12	4371	X	2574	-0-	-1797	-0-	2542	2	32	9	N	29					92
01	4526	X	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33					125
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99	1			57
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47					104
04	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	2881	2	44	9	N	40					144

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1007	2	172	9	N	156	169	1			38
12	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	1062	2	119	9	N	108	76	1			70
01	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132	1			35
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76	1			49
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97					146
04	1170	X	1018	-0-	-152	-0-	916	2	102	9	N	93	109	1			130

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1780	-0-	-290	-0-	1630	2	150	9	N	136	171	1			56
12	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	1525	2	138	9	N	125	138	1			43
01	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113	1			30
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35	1			116
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159	1			63
04	1770	X	686	-0-	-1084	-0-	686	2			N	-0-					63

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7084	2	102	9	N	93	164	1			85
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6964	2	101	9	N	92	129	1			48
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109	1			37
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105	1			32
03	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40	1			60
04	5760	X	5601	-0-	-159	-0-	5546	2	55	9	N	50					110

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2020	2	67	9	N	61					144
12	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2010	2	75	9	N	68	157	1			55
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61					116
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142	1			48
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136	1			7
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2014	2	97	9	N	88					95

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

11	1740	X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			N	-0-					18
12	1147	X	216	-0-	-931	-0-	216	2			N	-0-					18
01	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					18
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
03	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

11	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	8154	2	173	9	N	157	163	1			173
12	9052	X	8454	-0-	-598	-0-	8308	2	146	9	N	133	164	1			142
01	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1			96
02	7672	X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1			86
03	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1			66
04	8220	X	7443	-0-	-777	-0-	7299	2	144	9	N	131	156	1			41

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4261	2	179	9	N	163	163	1			70
12	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	4050	2	124	9	N	113	156	1			27
01	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68					95
02	4592	X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1			30
03	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1			42
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3835	2	98	9	N	89					131

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

11	3390	X	2369	-0-	-1021	-0-	2367	2	2	9	N	2	87	1			20
12	3503	X	2291	-0-	-1212	-0-	2291	2			N	-0-					20
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5					25
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70					95
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1			35
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	2	78	9	N	71					106

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

11	1590	N	393	-0-	-1197	-0-	393	2			N	-0-					22
12	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					22
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					23
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					23
04	1140	N	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					56
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					56
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					56
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					56
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					56
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4040	2	66	9	N	60	173	1			35
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4028	2	83	9	N	75					110
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1			151
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1			105
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109					214
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4404	2	145	9	N	132	183	1			163

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9200	2	627	9	N	570	626	1			178
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7009	2	347	9	N	315	297	1			196
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326	9	N	296	344	1			148
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398	9	N	362	352	1			158
03	3782	X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50	9	N	45	123	1			80
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3553	2	133	9	N	121	120	1			81

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

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

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3487	2	130	9	N	118	110	1			51
12	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2908	2	65	9	N	59	57	1			53
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107	9	N	97	92	1			58
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55	9	N	50	52	1			56
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63	9	N	57	52	1			61
04	3630	X	2473	-0-	-1157	-0-	2419	2	54	9	N	49	67	1			43

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					78
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	N	22	39	1			61
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16	34	1			43
02	1764	X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					43
03	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11	9	N	10					53
04	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	1813	2	20	9	N	18					71

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	4326	-0-	-3684	-0-	4169	2	157	9	N	143	135	1			137
12	8463	X	2934	-0-	-5529	-0-	2810	2	124	9	N	113	131	1			119
01	8463	X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147	9	N	134	122	1			131
02	7644	X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117	9	N	106	126	1			111
03	6944	X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286	9	N	260	199	1			172
04	4320	X	1398	-0-	-2922	-0-	1268	2	130	9	N	118	152	1			138

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3725	-0-	-1375	-0-	3710	2	15	9	N	14					108
12	5115	X	2992	-0-	-2123	-0-	2973	2	19	9	N	17					125
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	15					140
02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	1	97	1			44
03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	-0-					44
04	3720	X	442	-0-	-3278	-0-	442	2			N	-0-					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5164	2	69	9	N	63	92	1			57
12	5580	X	4241	-0-	-1339	-0-	4169	2	72	9	N	65	50	1			72
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	46	47	1			71
02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	-0-					71
03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	-0-					71
04	5220	X	1151	-0-	-4069	-0-	1151	2			N	-0-	30	1			41

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	7393	-0-	-3347	-0-	7246	2	147	9	N	134	175	1			78
12	9858	X	6406	-0-	-3452	-0-	6296	2	110	9	N	100	123	1			55
01	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	105					160
02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	57	153	1			64
03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	70	77	1			57
04	7380	X	4266	-0-	-3114	-0-	4210	2	56	9	N	51					108

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	38	1			110
12	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	583	2	25	9	N	23	38	1			95
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	200	225	1			70
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	160	154	1			76
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	137	157	1			56
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1107	2	165	9	N	150					206

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2579	2	221	9	N	201	256	1			63
12	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2496	2	113	9	N	103	95	1			71
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	72					143
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	75	44	1			174
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	75	166	1			83
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2331	2	72	9	N	65	36	1			112

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1155	-0-	-1065	-0-	1140	2	15	9	N	14					45
12	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	918	2	7	9	N	6					51
01	1395	N	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	32	54	1			29
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	6					35
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	6					41
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	561	2	9	9	N	8					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	627	-0-	-6993	-0-	627	2			N	-0-					34
12	7006	X	705	-0-	-6301	-0-	705	2			N	-0-					34
01	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	-0-					34
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	-0-					34
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	-0-					34
*04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2849	2	32	9	N	29	65	1			58
12	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3088	2	44	9	N	40	47	1			51
01	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51					102
02	2884	X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27	1			106
03	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47	1			93
04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	2369	2	19	9	N	17	53	1			57

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1178	-0-	-1552	-0-	1168	2	10	9	N	9					45
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					45
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					45
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	699	-0-	-2031	-0-	699	2			N	-0-					41
12	2821	X	612	-0-	-2209	-0-	612	2			N	-0-					41
01	2449	X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					41
02	2156	X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-					41
03	899	X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					41
04	690	X	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-					41

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	659	-0-	-1771	-0-	659	2			N	-0-					31
12	1736	X	799	-0-	-937	-0-	799	2			N	-0-					31
01	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					31
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
03	868	X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					31
*04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					31

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
02	112	X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					29
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					29
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15850	-0-	-1640	-0-	15830	2	20	9	N	18					103
12	16709	X	16401	-0-	-308	-0-	16392	2	9	9	N	8					111
01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96
02	14784	X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100
03	16368	X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101
04	15840	X	8334	-0-	-7506	-0-	8334	2			N	-0-					101

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					21
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	2			N	-0-					2
12	3224	X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	5068	2	92	9	N	84	118	1			48
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5583	2	89	9	N	81					129
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46
02	4928	X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131
*04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5212	2	56	9	N	51	131	1			51

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1165	-0-	-907	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					242
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					242
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					242
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					242
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					242
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					242

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	164	2	20	9	N	18					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					98
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					110
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					110
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					110
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					110

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9056	-0-	-364	-0-	8851	3	205	9	N	186	168	1			227
12	9765	X	8457	-0-	-1308	-0-	8333	3	124	9	N	113					340
01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1			322
02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1			345
03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1			339
04	9060	X	5179	-0-	-3881	-0-	4966	3	213	9	N	194	167	1	26	8	340

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					12
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					12
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					12
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					12
04	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					12

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2658	-0-	-1722	-0-	2470	3	188	9	N	171	337	1			83
12	4526	X	2628	-0-	-1898	-0-	2451	3	177	9	N	161					244
01	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1			228
02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1			192
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	4	8	164
04	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1893	3	122	9	N	111	175	1			100

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5148	3	190	9	N	173	165	1			162
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3490	3	153	9	N	139	165	1			136
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1			106
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1			111
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1			110
*04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4023	3	179	9	N	163	169	1			104

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1135	3	253	9	N	230	171	1	1	8	217
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1152	3	153	9	N	139	278	1	1	8	77
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135					212
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1			190
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1			144
*04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1255	3	120	9	N	109	169	1	1	8	83

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3774	-0-	-966	-0-	3772	3	2	9	N	2					122
12	4898	X	3615	-0-	-1283	-0-	3591	3	24	9	N	22					144
01	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16					160
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4					164
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8			174
04	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3152	3	14	9	N	13					187

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7291	-0-	-299	-0-	7177	3	114	9	N	104	159	1			123
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	7268	3	177	9	N	161	166	1			118
01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112					230
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47					277
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1			155
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	5855	3	155	9	N	141	153	1			143

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	7986	3	418	9	N	380	515	1	1	8	160
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7880	3	355	9	N	323	348	1	1	8	134
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1			332
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1			114
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	4	8	137
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6484	3	327	9	N	297	172	1	1	8	261

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8715	3	329	9	N	299	328	1	1	8	137
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8877	3	343	9	N	312	338	1	1	8	110
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1			90
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1			175
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1			124
*04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7911	3	305	9	N	277	166	1			235

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	1172	3	20	9	N	18					78
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1218	3	43	9	N	39					117
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26					143
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32					175
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	8			193
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1115	3	30	9	N	27					220

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	N	61	128	1			27
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	N	7					34
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					34
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	8	3	74	9	N	67	208	1			93
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9					102
01	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					102
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					102
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4674	-0-	-1716	-0-	4674	3			N	-0-					140
12	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	4875	3			N	-0-					140
01	6603	X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-					140
02	5684	X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15					155
03	6262	X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7					162
04	4710	X	3077	-0-	-1633	-0-	3066	3	11	9	N	10	10	8			162

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	7449	-0-	-2421	-0-	7355	3	94	9	N	85	167	1			115
12	9703	X	7524	-0-	-2179	-0-	7411	3	113	9	N	103	151	1			67
01	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83					150
02	7336	X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65					215
03	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1			180
*04	7440	X	6106	-0-	-1334	-0-	6031	3	75	9	N	68	166	1	1	8	81

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2966	3	226	9	N	205	167	1			269
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2832	3	215	9	N	195	338	1			126
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2687	3	120	9	N	109					235
*02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	234	9	N	213	166	1			282
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175
*04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2373	3	224	9	N	204	164	1			215

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7711	-0-	-1679	-0-	7539	3	172	9	N	156	171	1			165
12	9083	X	7737	-0-	-1346	-0-	7467	3	270	9	N	245	342	1			68
01	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89
02	7420	X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159
*04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7587	3	199	9	N	181	160	1	1	8	179

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3453	-0-	-1827	-0-	3240	3	213	9	N	194	172	1			234
12	5177	X	3679	-0-	-1498	-0-	3417	3	262	9	N	238	343	1			129
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167
02	3696	X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3235	3	173	9	N	157	167	1			160

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3102	-0-	-1008	-0-	2807	3	295	9	N	268	166	1			189
12	3813	X	2928	-0-	-885	-0-	2674	3	254	9	N	231	165	1			255
01	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119
02	3052	X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152
04	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2278	3	179	9	N	163	170	1			145

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1156	-0-	-1244	-0-	1156	3			N	-0-					37
12	1984	X	1111	-0-	-873	-0-	1111	3			N	-0-					37
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37
*04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					37

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	5947	-0-	-4553	-0-	5840	3	107	9	N	97					222
12	8556	X	6275	-0-	-2281	-0-	6152	3	123	9	N	112	170	1			164
01	8308	X	6478	-0-	-1830	-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105
02	7140	X	4846	-0-	-2294	-0-	4765	3	81	9	N	74					179
03	6665	X	5733	-0-	-932	-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119
04	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	5980	3	123	9	N	112	9	8			222

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3396	3	135	9	N	123					222
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3110	3	223	9	N	203	171	1			254
01	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194
04	4110	X	3976	-0-	-134	-0-	3637	3	339	9	N	308	342	1	5	8	155

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3607	3	290	9	N	264	160	1	1	8	187
12	4526	X	3296	-0-	-1230	-0-	3098	3	198	9	N	180	256	1	2	8	109
01	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1			112
02	4088	X	3434	-0-	-654	-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1			154
03	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1			237
*04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-	3078	3	144	9	N	131	171	1	3	8	194

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1214	-0-	-1036	-0-	1131	3	83	9	N	75	169	1			58
12	2108	X	1371	-0-	-737	-0-	1312	3	59	9	N	54					112
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67					179
02	1344	X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41					220
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1			122
*04	1650	X	939	-0-	-711	-0-	865	3	74	9	N	67					189

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	2655	3	288	9	N	262	162	1			215
12	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1727	3	213	9	N	194	337	1			72
01	3937	X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1			149
02	3360	X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1			225
03	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1			182
04	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	1873	3	245	9	N	223	333	1			72

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2292	3	87	9	N	79	169	1			109
12	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2327	3	88	9	N	80	120	1	1	8	68
01	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121					189
02	2576	X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1			82
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78					160
*04	2370	X	1766	-0-	-604	-0-	1713	3	53	9	N	48	1	8			207

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4424	-0-	-1756	-0-	4336	3	88	9	N	80					155
12	6200	X	3966	-0-	-2234	-0-	3896	3	70	9	N	64					219
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1			124
02	4676	X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89					213
03	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1			111
04	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	3301	3	56	9	N	51					162

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3204	-0-	-1056	-0-	3131	3	73	9	N	66					150
12	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3102	3	69	9	N	63	155	1	1	8	57
01	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57					114
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50					164
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1			90
*04	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	2867	3	72	9	N	65	1	8			154

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7883	3	157	9	N	143	163	1			88
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7025	3	140	9	N	127					215
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1			165
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1			138
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1			69
*04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6784	3	94	9	N	85					154

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

11	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	25399	3	233	9	N	212	169	1			175
12	22661	X	10971	-0-	-11690	-0-	10821	3	150	9	N	136	160	1	1	8	150
01	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9	8	165
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2	8	199
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1			135
*04	25620	X	24535	-0-	-1085	-0-	24284	3	251	9	N	228	171	1			192

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

11	4050	X	2124	-0-	-1926	-0-	1819	3	305	9	N	277	322	1			52
12	3627	X	2104	-0-	-1523	-0-	1799	3	305	9	N	277	177	1			152
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1			83
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1			141
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1			99
*04	2130	X	1637	-0-	-493	-0-	1416	3	221	9	N	201	159	1	1	8	140

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

11	4170	X	1667	-0-	-2503	-0-	1451	3	216	9	N	196					222
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	1336	3	166	9	N	151	159	1			214
01	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1			205
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1			157
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1			132
*04	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1125	3	116	9	N	105	169	1			68

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

11	15469	X	7410	-0-	-8059	-0-	7370	3	40	9	N	36	1	8			207
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7382	3	45	9	N	41	161	1			87
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98					185
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1			98
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60					158
*04	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6478	3	52	9	N	47					205

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	15292	-0-	-1058	-0-	14838	3	454	9	N	413	505	1			85
12	16895	X	12314	-0-	-4581	-0-	11901	3	413	9	N	375	249	1	1	8	210
01	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3	8	174
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1	8	139
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1			114
*04	15300	X	9449	-0-	-5851	-0-	9143	3	306	9	N	278	172	1			220

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1936	-0-	-644	-0-	112	1	1796	3	N	25	7	8			53
							28	9									
12	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	2	2			N	-0-					53
01	4464	X	670	-0-	-3794	-0-	670	3			N	-0-					53
02	4032	X	1901	-0-	-2131	-0-	113	1	1782	3	N	5					58
							6	9									
03	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	123	1	1860	3	N	4	4	8			58
							4	9									
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	3	N	4					62
							4	9									

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	3	8	9	N	7					169
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1073	3	13	9	N	12					181
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	890	3	2	9	N	2					183
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	979	3	11	9	N	10	167	1			26
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	N	5					31
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9					40

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

11	810	#	771	-0-	-39	-0-	768	3	3	9	N	3					123
12	837	#	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					123
01	837	#	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					123
02	756	#	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					123
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					123

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4					30
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	N	5					35
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					40
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	150	3	6	9	N	5					45
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					45

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

11	600	#	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					26
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					26
01	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					26
02	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					26
03	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26
04	510	#	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					83
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					83
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					42
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					53
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					93
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	103	1			36
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54					90

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					180
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					180
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					180
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					180
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					180
04	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	1538	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					429
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					439
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					446
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	752	2	102	9	N	93					539
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					542
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					542

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

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

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					34
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					34
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					34
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
*04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/16

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					2
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					27
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					27
02	353	N	154	-0-	-199	-0-	154	3			Y	-0-					27
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

*10	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					54
*11	3870	#	2562	-0-	-1308	-0-	2534	2	28	9	N	25					79
*12	3999	#	2961	-0-	-1038	-0-	2938	2	23	9	N	21					100
*01	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					123
02	3360	#	2616	-0-	-744	-0-	2606	2	10	9	N	9					69
03	3379	#	1377	-0-	-2002	-0-	1365	2	12	9	N	11					154
04	2850	#	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					154

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

11	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	11	1	1753	3	Y	-0-					15
12	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-					15
01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	-0-					15
02	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					15
03	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					15
*04	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	11	1	1725	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

11	1230	#	885	-0-	-345	-0-	95	1	790	3	Y	-0-					15
12	1271	#	665	-0-	-606	-0-	97	1	568	3	Y	-0-					15
01	1085	#	542	-0-	-543	-0-	96	1	446	3	Y	-0-					15
02	980	#	565	-0-	-415	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					15
*03	1085	#	625	-0-	-460	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					15
04	900	#	520	-0-	-380	-0-	93	1	427	3	Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	3					18
							3	9									
12	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	3	Y	7					25
							8	9									
01	1798	#	1638	-0-	-160	-0-	11	1	1609	3	Y	16					41
							18	9									
*02	1624	#	1580	-0-	-44	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					41
03	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-	36	1			5
04	1710	#	1655	-0-	-55	-0-	10	1	1639	3	Y	5	2	1			8
							6	9									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					4
12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					4
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					4
*02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					4
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					283
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					353
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1					51
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	N	1					52
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1	9	N	1					53
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4	9	N	4					57
03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					61
04	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			N	-0-					61

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

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

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					5
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					5
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1139	3	N	41					208
							45	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	56					264
							62	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183	1			128
							52	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44					172
							48	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	64	180	1			56
							70	9									
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	N	28					84
							31	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	#	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					59
12	8773	#	8039	-0-	-734	-0-	8039	2			N	-0-					59
01	8370		7498	-0-	-872	-0-	7498	2			N	-0-					59
02	7560		5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170	1			14
*03	8361	R	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					14
*04	8027	R	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					14

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

11	473	R	121	-0-	-352	-0-	97	3	24	9	N	22					117
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	53	3	29	9	N	26	55	1			88
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5					93
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1					94
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4					98
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1					99

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	67	1			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	116	1			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					48

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					62
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	23 44	1 9	541	2	N	40					102
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	79	2	N	5	87	1			20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

11	1092		1092	-0-	-0-	2013	1089	3	3	9	N	3					70
12	1166		1166	-0-	-0-	2013	1160	3	6	9	N	5					75
01	1116		-0-	-0-	-1116	897					N	69					144
02	1008		1318	-0-	310	1207	1264	3	54	9	N	49					193
*03	2692	N	1485	-0-	-1207	-0-	1483	3	2	9	N	2	166	1			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					43
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					43
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	1326	2			N	-0-					46
12	1426	N	1322	-0-	-104 B	-0-	1267	2	55	9	N	50					96
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1205	2	76	9	N	69	37	1			128
02	1232	N	1220	-0-	-12 B	-0-	1163	2	57	9	N	52					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1146	-0-	-187 B	-0-	1132	2	14	9	N	13	170	1			23
04	1229	N	1140	-0-	-89 B	-0-	1115	2	25	9	N	23					46

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					55
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					55
01	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					55
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1150	2	8	9	N	7					167
12	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	1173	2	11	9	N	10					177
01	1209	N	1170	-0-	-39 B	-0-	1160	2	10	9	N	9					186
02	1092	N	1049	-0-	-43 B	-0-	1040	2	9	9	N	8					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	1153	3	11	9	N	10	167	1			37
04	1140	N	1036	-0-	-104 B	-0-	1034	3	2	9	N	2					39

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					34
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					36
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					37
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					39
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					40
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					43

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

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

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

11	240	#	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	#	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					43
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					43
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					43
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11 H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
12		31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
01		31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
02		28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					52
03		70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
*04		90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					8
12		312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					13
01		403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					19
02		392	N	234	-0-	-158	-0-	231	2	3	9	N	3					22
03		310	N	237	-0-	-73	-0-	235	2	2	9	N	2					24
*04		397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5					29

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

11		497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	2	N	-0-					18
12		630	N	630	-0-	-0-	-0-	115	1	515	2	N	-0-					18
01		509	N	509	-0-	-0-	-0-	90	1	406	2	N	12					30
								13	9									
02		524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	417	2	N	8					38
								9	9									
03		620	N	408	-0-	-212	-0-	75	1	324	2	N	8					46
								9	9									
04		480	N	450	-0-	-30	-0-	90	1	356	2	N	4					50
								4	9									

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	85	1	925	2	N	-0-					41
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					41
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1225	2	N	2					43
							2	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	2					45
							2	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	15					60
							17	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					60

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					22
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					32
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	N	21					53
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					73

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					92
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					92
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					92
03	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					92
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	63	1	176	2	N	5					152
							6	9									
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	50	1	138	2	N	-0-	115	1			37
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
							6	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
							1	9									
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	6					49
							7	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					66
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					66
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
							6	9									
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	55	1	470	2	N	29					100
							32	9									
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	30	1	336	2	N	2	96	1			6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	29	1	324	2	N	1					7
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					68
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	20					62
							22	9									
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	45	1	255	2	N	2					64
							2	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45					109
							50	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	18					127
							20	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	N	6	84	1			49
							7	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	74	1	307	2	N	-0-					49

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			146
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			146
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-			146
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			146
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			146
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	124 17	1 9	941	2	N	15			22
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	673	2	N	10			32
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	115 11	1 9	750	2	N	10			42
02	1008	N	613	-0-	-395	-0-	100 6	1 9	507	2	N	5			47
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	105 6	1 9	516	2	N	5			52
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	175 21	1 9	861	2	N	19			71

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

11	510	N	239	-0-	-271	-0-	63	1	176	2	N	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

11	771	N	412	-0-	-359	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					74
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	-0-					74
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					74
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	3					77
							3	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	3					80
							3	9									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					80

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

11	7250		2767	-0-	-4483	7431	2750	2	17	9	N	15					189
12	7750		2821	-0-	-4929	2502	2801	2	20	9	N	18	179	1			28
01	5991		3489	-0-	-2502	-0-	3465	2	24	9	N	22					50
02	2716	#	2479	-0-	-237	-0-	2468	2	11	9	N	10					60
03	2852	#	2788	-0-	-64	-0-	2768	2	20	9	N	18					78
04	3000		2671	-0-	-329	-0-	2645	2	26	9	N	24					102

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					11
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					18

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1743	-0-	333	B	333		1743	2	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	B	333		1915	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1758	-0-	-505	B	-0-		1758	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30	B	-0-		1594	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1561	-0-	-361	B	-0-		1561	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	B	-0-		1604	2	N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					66
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					70
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					80
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					84
*04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					89

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					3
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					3
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					3
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					3
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	31					84
							34	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	3	Y	35					119
							39	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8	1	1189	3	Y	12	98	1			33
							13	9									
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	6	1	933	3	Y	36	7	1			62
							40	9									
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	8	1	1136	3	Y	26					88
							29	9									
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	6	1	959	3	Y	19					107
							21	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					52
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					56
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	449	3	24	9	N	22					78
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	3	3	9	N	3					81
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					82
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					84

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	N	-0-					5
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					5
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					5
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

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

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					35
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					35
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					35
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					35
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					116
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	N	8					124
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	71	1			55
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					57
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					59
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	175	3	3	9	N	3					62

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) //CONT.// 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

11	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

*09	1830	N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1749	2	180	9	N	164	164	1			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					46
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					46
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					46
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	39	1			7
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			7
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					7

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	17						57
							19	9										
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	14						71
							15	9										
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	16						87
							18	9										
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	238	3	Y	8						95
							9	9										
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	8	66	1				37
							9	9										
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	15	3	1				49
							17	9										

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-						132
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						132
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-						132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-						132
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-						132
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-						132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-						120
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-						120
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						120
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-						120
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-						120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

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

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2017 - PLUGGED 03/29/17

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					100
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

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

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	#	3952	-0-	-848	-0-	3948	3	4	9	N	4					50
12	4774	#	4126	-0-	-648	-0-	4126	3			N	-0-					50
01	4464		3634	-0-	-830	-0-	3634	3			N	-0-					50
02	3976	#	3198	-0-	-778	-0-	3198	3			N	-0-					50
03	4123	#	3020	-0-	-1103	-0-	3020	3			N	-0-					50
04	3990	#	2938	-0-	-1052	-0-	2938	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					69
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					69
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					69
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					69
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					69
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26014	X	4920	-0-	-21094	-0-	4887	3	33	9	N	30					234
12	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5028	3	44	9	N	40					274
01	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4891	3	22	9	N	20					294
02	4788	X	3858	-0-	-930	-0-	3848	3	10	9	N	9	192	1			111
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4514	3	32	9	N	29					140
04	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	4733	3	39	9	N	35					175

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	1216	-0-	-284	-0-	1133	2	83	9	N	75	162	1			85
12	1550	#	1308	-0-	-242	-0-	1228	2	80	9	N	73					158
01	1550	#	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1			53
02	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82					135
03	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1			49
*04	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	N	47					96

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					92
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					92
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					92
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					92
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	X	68	-0-	-282	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

11	335	X	68	-0-	-267	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	0		59	-0-	59	123	59	3			N	-0-					-0-
03	0		77	-0-	77	200	77	3			N	-0-					-0-
04	0		62	-0-	62	262	62	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

11	420	X	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	75		75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

11	107		107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	104		104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	88		88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	66		66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

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

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	88	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	N	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1					185
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					185
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					185
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					303
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					303

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					8
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					8
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					8
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			N	-0-					8
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

11	810	N	246	-0-	-564 B	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60 B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240 B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200 B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	38	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	32	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	34	1	994	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

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

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					1
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					14
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					14
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
02	448	#	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					14
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					14
04	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#	579	-0-	-291	-0-	578	3	1	9	N	1					37
12	899	#	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					37
01	744	#	526	-0-	-218	-0-	522	3	4	9	N	4					41
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					42
03	785	R	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					44
*04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	N	5					49

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					34
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					34
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					34
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					34
*04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-			-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-
*04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-			-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-			-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-			-0-
12	372	#	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-			-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	2	1	315	3	N	-0-			-0-
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	N	-0-			-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	N	-0-			-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-			-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	3	N	-0-			-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-			-0-
*04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	654	R	654	-0-	-0-	-0-			654	3	Y	-0-			-0-
12	713	#	653	-0-	-60	-0-			653	3	Y	-0-			-0-
01	713	#	662	-0-	-51	-0-			662	3	Y	-0-			-0-
02	644	#	610	-0-	-34	-0-			610	3	Y	-0-			-0-
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-			682	3	Y	-0-			-0-
*04	671	R	671	-0-	-0-	-0-			671	3	Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	832	3	22	9	Y	20					37
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	Y	15					52
01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	742	3	23	9	Y	21					73
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	779	3	95	9	Y	86	74	1			85
03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	9	Y	6	6	1			85
*04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					85

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	789	-0-	-51	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*04	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					3
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					3
02	364	#	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					3
03	403	#	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3
04	390	#	263	-0-	-127	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	#	1479	-0-	-711	-0-	10	1	1469	3	Y	-0-					1
12	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	-0-					1
01	2139	#	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-					1
02	1932	#	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					1
03	2604	#	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					1
04	2520	#	1540	-0-	-980	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	#	852	-0-	-48	-0-	6	1	846	3	N	-0-					117
10	930	#	844	-0-	-86	-0-	6	1	838	3	Y	-0-	70	1			47
11	900	#	848	-0-	-52	-0-	5	1	837	3	Y	5	3	1			49
							6	9									
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	6	1	863	3	Y	27					76
							30	9									
01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42					118
							46	9									
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48					166
							53	9									
03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	128	1			69
							34	9									
*04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	29	78	1			20
							32	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#	860	-0-	-10	-0-	21	1	839	3	Y	-0-					24
12	910	R	910	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	5					29
							6	9									
01	868	#	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4					33
							4	9									
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4					37
							4	9									
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2					39
							2	9									
04	870	#	835	-0-	-35	-0-	21	1	814	3	Y	-0-					39

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
02	722	R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-					-0-
*04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	R	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					4
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					4
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					4
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					4
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	13	1	2043	3	Y	-0-					2
12	2046	#	1211	-0-	-835	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					2
01	2046	#	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-					2
02	1932	#	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					2
03	2139	#	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					2
04	2070	#	1083	-0-	-987	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					3
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
*04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	354	1	518	3	N	34					169
							37	9									
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	361	1	509	3	N	43	178	1			34
							47	9									
01	930	#	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50					84
							55	9									
02	840	#	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38					122
							42	9									
03	930	#	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32					154
							35	9									
04	900	#	632	-0-	-268	-0-	226	1	376	3	N	27					181
							30	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1050	#	1029	-0-	-21	-0-	6	1	1023	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					3
12	496	#	401	-0-	-95	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					3
01	496	#	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					3
02	420	#	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-	72	1			42
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	2	1			49
							10	9									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11					60
							12	9									
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20					80
							22	9									
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9					89
							10	9									
*04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	-0-					89

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					7
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					7
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					7
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					7
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					7
*04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

11	1320	#	710	-0-	-610	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	1178	#	809	-0-	-369	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1178	#	843	-0-	-335	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	872	-0-	-89	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	699	-0-	-111	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

11	1020	#	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	7	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	952	#	938	-0-	-14	-0-	6	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
*04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					31
12	775	#	645	-0-	-130	-0-	4	1	637	3	Y	4	28	1			7
							4	9									
01	775	#	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					7
02	700	#	600	-0-	-100	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					7
03	775	#	715	-0-	-60	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					7
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

11	450	#	188	-0-	-262	-0-	1	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	167	-0-	-205	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	221	-0-	-151	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	173	-0-	-135	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
*04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	1405	-0-	-65	-0-	167 11	1 9	1227	3	Y	10	88	1			49
12	1581	#	1295	-0-	-286	-0-	138 13	1 9	1144	3	Y	12					61
01	1550	#	1311	-0-	-239	-0-	156 11	1 9	1144	3	Y	10					71
02	1400	#	1234	-0-	-166	-0-	133 11	1 9	1090	3	Y	10					81
03	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	158 10	1 9	1198	3	Y	9					90
04	1410	#	1060	-0-	-350	-0-	113 8	1 9	939	3	Y	7					97

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	2 270	1 3	183	2	Y	-0-					-0-
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	2 240	1 3	165	2	Y	-0-					-0-
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2 241	1 3	165	2	Y	-0-					-0-
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	2 234	1 3	160	2	Y	-0-					-0-
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	2 249	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
*04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2 247	1 3	167	2	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
*04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

11	420	#	418	-0-	-2	-0-	92	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	95	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-					-0-
*03	372	#	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

11	3240	#	3184	-0-	-56	-0-	21	1	3161	3	Y	2					8
							2	9									
12	3348	#	3203	-0-	-145	-0-	21	1	3182	3	Y	-0-					8
01	3379	#	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-					8
02	3052	#	2899	-0-	-153	-0-	19	1	2880	3	Y	-0-					8
03	3379	#	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-					8
04	3180	#	3117	-0-	-63	-0-	19	1	3084	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	-0-					38
*12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	57	77	1			18
							63	9									
01	1302	#	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	1344	#	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24					42
							26	9									
03	1550	#	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2					44
							2	9									
04	1530	#	1138	-0-	-392	-0-	7	1	1131	3	Y	-0-					44

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	25					57
							343	3	28	9							
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	20	77	1			-0-
							348	3	22	9							
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1	1			8
							271	3	10	9							
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35					43
							238	3	39	9							
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19					62
							247	3	21	9							
*04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	14					76
							286	3	15	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	Y	-0-					80
12	837	#	786	-0-	-51	-0-	5	1	781	3	Y	-0-	76	1			4
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	756	#	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5					12
							6	9									
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6					18
							7	9									
04	780	#	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5					23
							6	9									

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	3	Y	31					163
							34	9									
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	24					187
							26	9									
01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166	1			45
							26	9									
02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24					69
							26	9									
03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23					92
							25	9									
*04	711	R	711	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	21					113
							23	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			1
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					9
							146	3									
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					9
							145	3									
01	186	#	167	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
							138	3									
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					9
							122	3									
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	Y	15					24
							135	3	17	9							
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							134	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
*04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							95	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

11	870	#	837	-0-	-33	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					2
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2
01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					2
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					2
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					2
*04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					10
							163	3									
12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					10
							186	3									
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					10
							133	3									
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	1	1	30	2	Y	1	5	1			6
							101	3	1	9							
*03	248	#	137	-0-	-111	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					6
							105	3									
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					6
							128	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

11	480	#	468	-0-	-12	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	324	-0-	-203	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	436	-0-	-91	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	404	-0-	-72	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	23					62
							25	9									
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	28					90
							31	9									
01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	N	16					106
							18	9									
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	14					120
							15	9									
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	8					128
							9	9									
*04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					128

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

11	848	R	848	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	62	170	1			138
							68	9									
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	48	166	1			20
							53	9									
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	43					63
							47	9									
02	761	R	761	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	86					149
							95	9									
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	70					219
							77	9									
*04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	83					302
							91	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

11	1560	#	1472	-0-	-88	-0-	9	1	1460	3	Y	3					3
							3	9									
12	1612	#	1352	-0-	-260	-0-	9	1	1342	3	Y	1					4
							1	9									
01	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					4
02	1456	#	1354	-0-	-102	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					4
*03	1550	#	1455	-0-	-95	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					4
04	1470	#	1449	-0-	-21	-0-	9	1	1440	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	990	-0-	-330	-0-	6	1	984	3	Y	-0-					-0-
12	1364	#	1016	-0-	-348	-0-	7	1	1008	3	Y	1					1
							1	9									
01	1364	#	1035	-0-	-329	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					1
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					1
*03	1023	#	983	-0-	-40	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					1
04	990	#	968	-0-	-22	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

11	330	#	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					3
12	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					3
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

11	540	#	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

11	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					39
12	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
01	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					39
02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					39
03	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					39
04	480	#	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

11	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					23
12	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					23
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
*04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

11	1890	#	738	-0-	-1152	-0-	736	2	2	9	N	2					100
12	1953	#	1184	-0-	-769	-0-	1147	2	37	9	N	34					134
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14					148
02	1764	#	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					148
03	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					148
04	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					148

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					45
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					45
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					45
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					45
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	#	1181	-0-	-439	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					20
12	1705	#	1203	-0-	-502	-0-	81	1	1122	2	N	-0-					20
01	1705	#	1089	-0-	-616	-0-	81	1	1008	2	N	-0-					20
02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1894	2	N	10					30
							11	9									
03	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1803	2	N	11					41
							12	9									
*04	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	N	4					45
							4	9									

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					19
12	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					19
01	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					19
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
*04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52					245
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					317
01	828	R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	161	1			222
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	767	2	77	9	N	70	175	1			117
03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67					184
*04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68					252

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	#	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					112
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					62
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					62
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					62
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					62
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					33
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	376	-0-	-284	-0-	369	3	7	9	N	6					164
12	651	#	320	-0-	-331	-0-	314	3	6	9	N	5					169
01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					184
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	N	26	179	1			31
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	N	14					45
04	660	#	626	-0-	-34	-0-	615	3	11	9	N	10					55

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	810	-0-	-30	-0-	113	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	868	#	505	-0-	-363	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
*02	756	#	510	-0-	-246	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-
*03	837	#	720	-0-	-117	-0-	125	1	595	3	Y	-0-					-0-
*04	810	#	676	-0-	-134	-0-	116	1	560	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1162	-0-	-38	-0-	161 6	1 9	995	3	Y	5					46
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	225 3	1 9	988	3	Y	3					49
01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174 3	1 9	976	3	Y	3					52
*02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	236 7	1 9	920	3	Y	6					58
*03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	1057	3	Y	7					65
*04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	214 3	1 9	1029	3	Y	3					68

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	75	1			204
							152	9									
12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	157	1			152
							114	9									
01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1			110
							120	9									
*02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86					195
							95	9									
*03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1			220
							114	9									
*04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	118	1	569	3	Y	111	154	1			177
							122	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

11	1230	#	997	-0-	-233	-0-	139	1	855	3	Y	3					149
							3	9									
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13					162
							14	9									
01	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1			6
							2	9									
*02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	216	1	845	3	Y	2					8
							2	9									
*03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	904	3	Y	15					23
							17	9									
*04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	189	1	914	3	Y	13					36
							14	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14					82
							15	9									
12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	229	1	1005	3	Y	-0-					82
01	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	170	1	954	3	Y	-0-					82
*02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	3	Y	-0-					82
*03	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	-0-					82
*04	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	207	1	999	3	Y	1					83
							1	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

11	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	296	1	1825	3	Y	6	77	1			39
							7	9									
12	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	3	Y	-0-					39
01	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					42
							3	9									
*02	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	428	1	1672	3	Y	6					48
							7	9									
*03	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	Y	5					53
							6	9									
*04	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	363	1	1749	3	Y	6					59
							7	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	197	1	1215	3	Y	15					106
							17	9									
12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	1					107
							1	9									
01	1612	#	1576	-0-	-36	-0-	238	1	1336	3	Y	2					109
							2	9									
*02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	305	1	1192	3	Y	6					115
							7	9									
*03	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	295	1	1400	3	Y	11					126
							12	9									
*04	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	Y	13					139
							14	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7					57
							8	9									
12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2					59
							2	9									
01	1209	#	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9					68
							10	9									
*02	1092	#	973	-0-	-119	-0-	197	1	768	3	Y	7					75
							8	9									
*03	1178	#	980	-0-	-198	-0-	169	1	803	3	Y	7					82
							8	9									
*04	1140	#	952	-0-	-188	-0-	163	1	786	3	Y	3					85
							3	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					36
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					36
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					36
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					36
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	515	-0-	-85	-0-	514	3	1	9	Y	1					23
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					24
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					25
02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					25
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					27
*04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					27

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1					23
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1					24
01	632	R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					25
02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					27
*04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					24
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					25
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2					27
*04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					27

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

11	300	#	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	224	#	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	268	-0-	-122	-0-	2	1	266	3	Y	-0-	63	1			-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
*04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

*11	840	#	781	-0-	-59	-0-	5	1	772	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	868	#	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
*01	868	#	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
*02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
*03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
*04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

11	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
12	0		115	-0-	115	236	115	2			N	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	349	113	2			N	-0-					-0-
02	0		100	-0-	100	449	100	2			N	-0-					-0-
03	0		106	-0-	106	555	106	2			N	-0-					-0-
04	0		41	-0-	41	596	41	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					36
*04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	909	3	20	9	Y	18					94
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1136	3	22	9	Y	20					114
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24					138
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18					156
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14					170
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	3	20	9	Y	18					188

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	N	-0-					5
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	2	N	-0-					5
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					5
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	2	N	-0-					5
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	179	-0-	-1	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

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

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	433	2	19	9	N	17					171
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					171
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					172
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					173
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					175
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					175

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	N	9					43
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	254	2	12	9	N	11					54
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					65
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					73
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10	9	N	9					82
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7					89

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	2599					N	-0-					2
12	2599	N	-0-	-0-	-2599 B	-0-					N	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					2

HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4135		3596	-0-	-539 B	15365	3557	2	39	9	N	35					61
12	3290		1748	-0-	-1542 B	13823	1724	2	24	9	N	22					83
01	3808		4529	-0-	721 B	14544	4505	2	24	9	N	22					105
02	3467		2126	-0-	-1341 B	13203	2097	2	29	9	N	26					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203																	
03	2428		3793	-0-	1365 B	14568	3783	2	10	9	N	9					140
*04	3715		3532	-0-	-183 B	14385	3515	2	17	9	N	15					155

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4135		3965	-0-	-170 B	131	3965	2			N	-0-					-0-
12	3290		4254	-0-	964 B	1095	4254	2			N	-0-					-0-
01	3808		4510	-0-	702 B	1797	4488	2	22	9	N	20					20
02	3467		4126	-0-	659 B	2456	4124	2	2	9	N	2					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2456																	
03	2428		4350	-0-	1922 B	4378	4350	2			N	-0-					22
*04	3715		3944	-0-	229 B	4607	3944	2			N	-0-					22

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	32591					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	29491					N	-0-					-0-
01	3100	N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	23609					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23609																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	20509					N	-0-					-0-
*04	3000	N	20	-0-	-2980 B	17529	20	2			N	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			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-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			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	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC //CONT.// 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	257	2	80	9	N	73	286	1			107
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	262	2	59	9	N	54					161
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86	9	N	78					239
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	217	2	47	9	N	43	164	1			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	104	2	56	9	N	51					169
*04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	222	2	32	9	N	29					198

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		997
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	455	738 1	714
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	430		1144
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	49		1193
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1193
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1193

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					65
12	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					65
01	DLQ G-10		3673	-0-	3673	6978	3667	2	6	9	N	5					70
02	10016	X	3038	-0-	-6978	-0-	3038	2			N	-0-					70
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					70
04	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	2			N	-0-					70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	4463	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5632	-0-	5632	10095	5632	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5195	-0-	5195	15290	5195	3			N	-0-					-0-
03	20532	X	5242	-0-	-15290	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	5278	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	988	-0-	-992	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	577	-0-	-2058	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
*04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	163	1	2247	2	N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	71	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	983	-0-	-598	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	653	-0-	-719	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	633	-0-	-507	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					26
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					26
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					26
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					26
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					44
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					44
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1221	-0-	-763	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

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

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

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

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	992	N	611	-0-	-381	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	23	-0-	-787	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	155	-0-	-1105	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	100	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					99
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					99
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					99
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	967	1	377	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-					-0-
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	956	1	415	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

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

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					1
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	27	1	437	2	N	-0-					1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					1
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					1
*04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

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

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

11	1200	N	228	-0-	-972	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

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

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	837	N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	396	3	25	9	N	23					105
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	695	3	35	9	N	32					137
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					147
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					157
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					157
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	1	9	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4903	-0-	4903	4903	333	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-
03	17642	X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-					1
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					1
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					1
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					1

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			N	-0-					190
12	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					190
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-					190
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	879	3			N	-0-					190
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					190
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4975	-0-	-455	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	213	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	15124	4805	2			N	-0-					-0-
03	20414	X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	717	-0-	-616	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	434	X	55	-0-	-379	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-					-0-
*04	9055	X	5523	-0-	-3532	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					20
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					20
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	86	-0-	-5854	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		88	-0-	88	88	6	1	82	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	572	484	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2019	1447	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	2062	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	2149	87	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6166	-0-	6166	6166	247	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5324	-0-	5324	11490	5324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5552	-0-	5552	17042	5552	2			N	-0-					-0-
03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5697	-0-	-273	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	300	1	6698	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	518	1	5436	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-			-0-
03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-			-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	300	1	3471	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4754	-0-	4754	4754	274	1	4480	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		14820	-0-	14820	19574	14820	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7126	-0-	7126	26700	7126	2			N	-0-			-0-
03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
*04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7441	-0-	-239	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	519	1	7071	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-			-0-
03	30936	X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	2			N	-0-			-0-
*04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	187	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9319	4640	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-			-0-
03	18127	X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4525	-0-	4525	4525	182	1	4343	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-			-0-
03	16706	X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4157	-0-	-523	-0-	4157	2			N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	220	1	5273	2	N	-0-			-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4864	-0-	-2276	-0-	240	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	438	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	27706	X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-
*04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	240	1	8983	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

11	4800	X	4727	-0-	-73	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	187	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-
03	17895	X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

11	1680	N	591	-0-	-1089	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	209	1	5030	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3138	-0-	3138	8377	3138	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	12816	4439	2			N	-0-					-0-
03	17864	X	5048	-0-	-12816	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

11	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	444	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	12753	6060	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	18380	5627	2			N	-0-					-0-
03	23985	X	5605	-0-	-18380	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5872	-0-	-98	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

11	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	283	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5058	-0-	5058	9240	5058	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	13849	4609	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	4627	-0-	-13849	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	300	1	3994	2	N	-0-			-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	561	1	4032	2	N	-0-			-0-
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	310	1	6931	2	N	-0-			-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	280	1	6396	2	N	-0-			-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	2	N	-0-			-0-
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	270	1	6248	2	N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	987	1	3343	2	N	-0-			-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1144	1	2570	2	N	-0-			-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1006	1	2772	2	N	-0-			-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	931	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	890	1	2240	2	N	-0-			-0-
*04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	987	1	4865	2	N	-0-			-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8942	-0-	8942	8942	515	1	8427	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8180	-0-	8180	17122	8180	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	24469	7347	2			N	-0-			-0-
03	31486	X	7017	-0-	-24469	-0-	7017	2			N	-0-			-0-
*04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5161	-0-	-1439	-0-	300	1	4861	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9860	-0-	9860	9860	962	1	8898	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		11189	-0-	11189	21049	166	1	11023	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	29318	100	1	8169	2	N	-0-			-0-
03	36675	X	7357	-0-	-29318	-0-	90	1	7267	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	50	1	7931	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	543	-0-	-717	-0-	543	2			N	-0-			-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	2	N	-0-			-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
*04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1090	-0-	-2600	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	157	1	3777	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8088	4154	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11943	3855	2			N	-0-			-0-
03	15855	X	3912	-0-	-11943	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	3740	2			N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8664	-0-	-396	-0-	8664	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8586	-0-	8586	8586	8586	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16723	8137	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7573	-0-	7573	24296	7573	3			N	-0-			-0-
03	31976	X	7680	-0-	-24296	-0-	7680	3			N	-0-			-0-
04	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11308	-0-	11308	11308	645	1	10663	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		10249	-0-	10249	21557	10249	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9631	-0-	9631	31188	9631	2			N	-0-			-0-
03	41093	X	9905	-0-	-31188	-0-	9905	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9899	-0-	-241	-0-	9899	2			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	70	1	1676	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	2156	N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	321	1	7687	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-			-0-
03	32476	X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7875	-0-	-15	-0-	7875	2			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

11	6450	X	5	-0-	-6445	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5161	-0-	5161	5161	304	1	4857	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-			-0-
03	43655	X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-			-0-
04	13170	X	11974	-0-	-1196	-0-	11974	2			N	-0-			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	959	1	4047	2	N	-0-			-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1347	1	4921	2	N	-0-			-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-			-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-			-0-
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	998	1	5823	2	N	-0-			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

11	6240	X	5339	-0-	-901	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5721	-0-	5721	5721	388	1	5333	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-			-0-
03	20448	X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	278	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	302	-0-	-508	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12559	-0-	-671	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13244	-0-	13244	13244	780	1	12464	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12837	-0-	12837	26081	12837	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10394	-0-	10394	36475	10394	2			N	-0-					-0-
03	46258	X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
*04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6641	-0-	6641	6641	450	1	6191	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	14115	7474	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20370	6255	2			N	-0-					-0-
03	26863	X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4416	-0-	-474	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	179	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	8177	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3259	-0-	3259	11436	3259	2			N	-0-					-0-
03	14023	X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1550	-0-	-868	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11513	-0-	-2047	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11931	-0-	11931	11931	11931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12188	-0-	12188	24119	12188	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12598	-0-	12598	36717	12598	3			N	-0-					-0-
03	49747	X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
*04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3409	-0-	309	371	3409	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	907	-0-	-1013	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

11	10020	X	5453	-0-	-4567	-0-	998	1	4455	3	N	-0-					20
12	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	1009	1	9452	3	N	-0-					20
01	DLQ G-10		9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	-0-					20
02	DLQ G-10		8779	-0-	8779	28419	927	1	7841	3	N	10					30
							11	9									
03	35797	X	7378	-0-	-28419	-0-	1031	1	6347	3	N	-0-					30
04	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	998	1	7627	3	N	-0-					30

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7320	-0-	7320	7320	486	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	-0-					-0-
03	27179	X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6798	-0-	-282	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	123	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

11	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4213	-0-	4213	4213	285	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5144	-0-	5144	13645	5144	2			N	-0-					-0-
03	19192	X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10422	-0-	10422	10422	10422	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9755	-0-	9755	30668	9755	3			N	-0-					-0-
03	41059	X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	10736	-0-	-784	-0-	10736	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	294	1	5774	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	508	1	3555	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	2	N	-0-					-0-
03	38499	X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11152	-0-	-68	-0-	150	1	11002	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	8763	-0-	-2637	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9129	-0-	9129	9129	9129	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18348	9219	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8411	-0-	8411	26759	8411	3			N	-0-					-0-
03	35830	X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
*04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4941	-0-	4941	4941	198	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	9534	4593	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	13910	4376	2			N	-0-					-0-
03	18841	X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5505	-0-	5505	5505	323	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5245	-0-	5245	10750	5245	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	15059	4309	2			N	-0-					-0-
03	19816	X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	11194	-0-	8194	8194	11194	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11916	-0-	8816	17010	814	1	11102	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	10999	-0-	7899	24909	10999	2			N	-0-					-0-
02	34941	X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
*04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1834	-0-	-1256	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4296	-0-	4296	4296	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8909	4613	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4017	-0-	4017	12926	4017	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12750	-0-	12750	12750	12750	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25720	12970	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11702	-0-	11702	37422	11702	3			N	-0-					-0-
03	48038	X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10896	-0-	-1614	-0-	10896	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	1615	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4144	1063	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-					-0-
*04	2408	N	545	-0-	-1863	-0-	545	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7870	-0-	-200	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8117	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-					-0-
03	26463	X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	868	-0-	-806	-0-	59	1	809	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	768	-0-	-852	-0-	768	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16671	-0-	16671	16671	982	1	15689	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-					-0-
03	49720	X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
*04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	782	1	12502	2	N	-0-					-0-
01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
*04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	13205	-0-	-835	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-					-0-
03	42837	X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	9761	-0-	-769	-0-	9761	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	221	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	265	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5972	-0-	5972	12595	5972	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3895	-0-	3895	16490	3895	2			N	-0-					-0-
03	21159	X	4669	-0-	-16490	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	9210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8770	-0-	8770	17980	8770	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8441	-0-	8441	26421	8441	3			N	-0-					-0-
03	35455	X	9034	-0-	-26421	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
*04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	7691	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14972	7281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6306	-0-	6306	21278	6306	3			N	-0-					-0-
03	27005	X	5727	-0-	-21278	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	6206	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	190	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	8459	3721	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	11865	3406	2			N	-0-					-0-
03	15424	X	3559	-0-	-11865	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9834	-0-	9834	9834	393	1	9441	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18886	9052	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26836	7950	2			N	-0-					-0-
03	35627	X	8791	-0-	-26836	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5904	-0-	-3486	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6739	3	17	9	N	15					124
12	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	7032	3			N	-0-					124
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14557	7525	3			N	-0-					124
02	DLQ G-10		6816	-0-	6816	21373	6686	3	130	9	N	118					242
03	28814	X	7441	-0-	-21373	-0-	7441	3			N	-0-					242
*04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8224	3	30	9	N	27					269

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11964	-0-	-366	-0-	11964	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11787	-0-	11787	11787	11787	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12008	-0-	12008	23795	12008	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10817	-0-	10817	34612	10817	3			N	-0-					-0-
03	46278	X	11666	-0-	-34612	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	11956	-0-	-14	-0-	11956	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	10351	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9785	-0-	9785	20136	9785	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8578	-0-	8578	28714	8578	3			N	-0-					-0-
03	37623	X	8909	-0-	-28714	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
*04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2057	2045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3733	-0-	3733	5790	3733	3			N	-0-					-0-
03	10381	X	4591	-0-	-5790	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6165	-0-	-3105	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	3729	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5590	1861	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	5619	29	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5619					N	-0-					-0-
*04	5619	X	-0-	-0-	-5619	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	7521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7887	-0-	7887	15408	7887	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5295	-0-	5295	20703	5295	3			N	-0-					-0-
03	25437	X	4734	-0-	-20703	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4700	-0-	-280	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4076	-0-	4076	4076	1004	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7673	1204	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	10229	899	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	11060	X	831	-0-	-10229	-0-	458	1	373	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	675	1	2910	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

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

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

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

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

11	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11212	-0-	11212	11261	11212	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17122	-0-	17122	28383	17122	3			N	-0-					-0-
03	43141	X	14758	-0-	-28383	-0-	14758	3			N	-0-					-0-
*04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	1			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61	-0-	61	294	61	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191	485	167	1	24	2	N	-0-					-0-
03	803	X	318	-0-	-485	-0-	318	1			N	-0-					-0-
*04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	548	1	780	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8232	-0-	8232	8232	562	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7993	-0-	7993	16225	7993	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	22700	6475	2			N	-0-					-0-
03	29556	X	6856	-0-	-22700	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

11	5520	X	5151	-0-	-369	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4033	-0-	4033	4033	272	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5473	-0-	5473	9506	5473	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15100	5594	2			N	-0-					-0-
03	20475	X	5375	-0-	-15100	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					22
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					22
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					22
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10314	-0-	10314	10314	10314	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7702	-0-	7702	18016	7702	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6159	-0-	6159	24175	6159	2			N	-0-					-0-
03	27668	X	3493	-0-	-24175	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	2289	-0-	-7701	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	985	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9956	-0-	9956	9956	1014	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	29115	X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8223	-0-	-1407	-0-	934	1	7289	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5098	-0-	2098	2098	5098	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-					-0-
03	24356	X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
*04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	33	-0-	-957	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		626	-0-	626	626	72	1	554	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-					-0-
03	48344	X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17973	-0-	-927	-0-	499	1	17474	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5520	-0-	-1050	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9682	4455	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4320	-0-	4320	14002	4320	3			N	-0-					-0-
03	18229	X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	2906	-0-	-2614	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	13765	-0-	-1205	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12665	-0-	12665	12665	12665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15281	-0-	15281	27946	15281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14110	-0-	14110	42056	14110	3			N	-0-					-0-
03	53594	X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
04	14790	X	13001	-0-	-1789	-0-	13001	3			N	-0-					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1763	-0-	-779	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2800	N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	N	23					61
03	1206	N	-0-	-0-	-1206	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	926	-0-	-334	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	276	1	8452	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	296	1	8632	2	N	-0-					-0-
01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6280	-0-	-2450	-0-	228	1	6052	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	163	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	182	1	5313	2	N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3821	-0-	-1399	-0-	139	1	3682	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	179	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	199	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-					-0-
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	233	1	5712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1161	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1212	1	9836	2	N	-0-					-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10469	-0-	-661	-0-	1201	1	9268	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	620	1	7048	2	N	-0-					-0-
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	703	1	8257	2	N	-0-					-0-
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	731	1	8846	2	N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	616	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	652	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5844	-0-	-1656	-0-	564	1	5280	2	N	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					15
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					15
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					15
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					15
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					15
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

11	9690	X	9356	-0-	-334	-0-	1113	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8780	-0-	-1233	-0-	1134	1	7646	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8966	-0-	-1047	-0-	1148	1	7818	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8643	-0-	-401	-0-	1053	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	1139	1	7439	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	1134	1	7733	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	831	1	11006	2	N	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	882	1	11884	2	N	-0-					-0-
01	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	955	1	12928	2	N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	807	1	10261	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	860	1	10501	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11336	-0-	-184	-0-	869	1	10467	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2380	-0-	-1730	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1202	-0-	-1168	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	10382	-0-	-58	-0-	333	1	10049	2	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	374	1	10746	2	N	-0-					-0-
01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-					-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-					-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-					-0-
*04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	376	1	9886	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	701	1	20714	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	22191	-0-	-36	-0-	763	1	21428	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-					-0-
*04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

11	7320	X	5755	-0-	-1565	-0-	541	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5461	-0-	-1235	-0-	554	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	547	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	485	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	498	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	2719	-0-	-3041	-0-	438	1	2281	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	522	1	8388	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9159	-0-	-1226	-0-	563	1	8596	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	585	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7282	-0-	-2098	-0-	481	1	6801	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8545	-0-	-1840	-0-	542	1	8003	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8192	-0-	-808	-0-	536	1	7656	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

11	6750	X	5642	-0-	-1108	-0-	515	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5484	-0-	-716	-0-	524	1	4960	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5637	-0-	-563	-0-	553	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4425	-0-	-1175	-0-	483	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	514	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3813	-0-	-1827	-0-	469	1	3344	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

11	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	343	1	9936	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	327	1	9422	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	344	1	9411	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	7799	-0-	-1693	-0-	265	1	7534	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9339	-0-	-1170	-0-	325	1	9014	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8637	-0-	-1533	-0-	311	1	8326	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

11	7170	X	5894	-0-	-1276	-0-	555	1	5339	2	Y	-0-					-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	594	1	5635	2	Y	-0-					-0-
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	597	1	5735	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	542	1	5142	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5490	-0-	-555	-0-	528	1	4962	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	4669	-0-	-1181	-0-	493	1	4176	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
03	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
*04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	114	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

11	13770	X	13001	-0-	-769	-0-	416	1	12585	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13294	-0-	-501	-0-	452	1	12842	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	12711	-0-	-279	-0-	466	1	12245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

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

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	860	1	8378	2	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	906	1	8261	2	N	-0-					-0-
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-					-0-
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-					-0-
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-					-0-
*04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	722	1	9939	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7491	-0-	-1419	-0-	705	1	6786	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7425	-0-	-1286	-0-	708	1	6717	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7486	-0-	-1225	-0-	705	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6659	-0-	-1125	-0-	634	1	6025	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	774	1	7265	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7274	-0-	-226	-0-	767	1	6507	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	9153	-0-	-4167	-0-	305	1	8848	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9693	-0-	-2211	-0-	325	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	384	1	10503	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9463	-0-	-1289	-0-	321	1	9142	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	378	1	10498	2	N	-0-					-0-
*04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	386	1	10325	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	805	1	10729	2	N	-0-					-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	10501	2	N	-0-					-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	940	1	11098	2	N	-0-					-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	854	1	10679	2	N	-0-					-0-
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	944	1	11671	2	N	-0-					-0-
*04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	441	1	10986	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	426	1	151	2	N	-0-					-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	595	1	2168	2	N	-0-					-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	654	1	2376	2	N	-0-					-0-
*04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	947	1	2002	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	574	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	612	1	6772	2	N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	619	1	7250	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	538	1	6686	2	N	-0-					-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	667	1	7653	2	N	-0-					-0-
*04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	596	1	6856	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8813	-0-	-127	-0-	760	1	8053	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	770	1	7824	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8050	-0-	-909	-0-	779	1	7271	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6868	-0-	-1224	-0-	698	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	5973	-0-	-2986	-0-	666	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6631	-0-	-2039	-0-	730	1	5901	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	349	1	10544	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10937	-0-	-68	-0-	372	1	10565	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10882	-0-	-123	-0-	386	1	10496	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9559	-0-	-381	-0-	325	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9809	-0-	-1196	-0-	340	1	9469	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10284	-0-	-366	-0-	377	1	9907	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	599	-0-	-3691	-0-	458	1	141	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	383	-0-	-919	-0-	383	1			N	-0-					-0-
01	1302	X	120	-0-	-1182	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	1176	X	100	-0-	-1076	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
04	600	X	77	-0-	-523	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11751	-0-	-309	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12048	-0-	-321	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10764	-0-	-408	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10329	-0-	-1611	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8350	-0-	-218	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9189	-0-	-141	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	47	1	638	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	61	1	677	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-					-0-
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	878	1	8645	2	N	-0-			-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	997	1	7179	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	6348	-0-	-3510	-0-	736	1	5612	2	N	-0-			-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	781	1	8938	2	N	-0-			-0-
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	876	1	9714	2	N	-0-			-0-
*04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1283	1	9357	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-			-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	469	1	8629	2	N	-0-			-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	439	1	7310	2	N	-0-			-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-			-0-
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-			-0-
*04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

11	11520	X	9170	-0-	-2350	-0-	9170	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
02	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-			-0-
*04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

11	14B2 EXT		97	-0-	97	112	97	2			N	-0-			-0-
12	113	N	1	-0-	-112	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	900	1	8537	2	N	-0-			-0-
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	870	1	8815	2	N	-0-			-0-
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-			-0-
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-			-0-
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9675	-0-	-75	-0-	897	1	8778	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10129	-0-	-671	-0-	10129	2			N	-0-			-0-
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-			-0-
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-			-0-
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
*04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7592	-0-	-2908	-0-	240	1	7352	2	N	-0-			-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	368	1	10735	2	N	-0-			-0-
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-			-0-
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-			-0-
*04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	341	1	9053	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	222	1	6815	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	8791	-0-	-2059	-0-	289	1	8502	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	6391	-0-	-2369	-0-	230	1	6161	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	845	1	7064	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5880	-0-	-1901	-0-	795	1	5085	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5204	-0-	-2716	-0-	763	1	4441	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	6324	-0-	-3636	-0-	200	1	6124	2	N	-0-			-0-
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	311	1	9072	2	N	-0-			-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	326	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	269	1	7666	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	311	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	305	1	8081	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5798	-0-	-202	-0-	687	1	5111	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	2996	-0-	-3204	-0-	569	1	2427	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	3702	-0-	-2498	-0-	620	1	3082	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4820	-0-	-668	-0-	636	1	4184	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5377	-0-	-699	-0-	734	1	4643	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	696	1	4371	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	200	1	5509	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4692	-0-	-1167	-0-	175	1	4517	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	3874	-0-	-1985	-0-	154	1	3720	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4612	-0-	-680	-0-	186	1	4426	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	193	1	4739	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4559	-0-	-1111	-0-	183	1	4376	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

11	8730	X	8707	-0-	-23	-0-	867	1	7840	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8631	-0-	-390	-0-	891	1	7740	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	925	1	7836	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	824	1	7015	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	909	1	7567	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	905	1	7324	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

11	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		10100	-0-	10100	13613	10100	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		12059	-0-	12059	25672	12059	2			N	-0-			-0-
*04	37515	X	11843	-0-	-25672	-0-	11843	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

11	13500	X	12478	-0-	-1022	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	12861	-0-	-438	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
01	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	11961	2			N	-0-			-0-
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	9789	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	10632	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	10061	-0-	-2419	-0-	10061	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

11	384	X	39	-0-	-345	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	5430	-0-	-3120	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	417	1	297	2	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	320	1	332	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-					-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	1			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7575	-0-	-1635	-0-	240	1	7335	2	N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	296	1	8639	2	N	-0-					-0-
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	312	1	8598	2	N	-0-					-0-
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	266	1	7578	2	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	268	1	7107	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	324	1	9921	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10429	-0-	10429	10429	346	1	10083	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10382	-0-	10382	20811	363	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		8609	-0-	8609	29420	292	1	8317	2	N	-0-					-0-
03	39097	X	9677	-0-	-29420	-0-	338	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8532	-0-	-1368	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	510	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	555	1	4232	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3502	-0-	-1861	-0-	498	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3940	-0-	-904	-0-	444	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3480	-0-	-1883	-0-	435	1	3045	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3397	-0-	-1793	-0-	440	1	2957	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5889	-0-	-531	-0-	351	1	5538	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5196	-0-	-1438	-0-	348	1	4848	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	421	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	357	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	384	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	379	1	5130	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8532	-0-	-618	-0-	722	1	7810	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8317	-0-	-704	-0-	974	1	7343	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11508	-0-	-86	-0-	979	1	10529	2	N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	877	1	9866	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9973	-0-	-1621	-0-	948	1	9025	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	1034	1	7259	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1942	-0-	-382	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	983	1	4	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

11	5880	X	3748	-0-	-2132	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	129	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	130	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	135	1	3468	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

11	13590	X	11572	-0-	-2018	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12167	-0-	-729	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11104	-0-	-1376	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	18002	-0-	-1018	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18383	-0-	-465	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16508	-0-	-516	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17878	-0-	-815	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16684	-0-	-1406	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	1569	1	9235	2	N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1672	1	10447	2	N	-0-					-0-
01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-					-0-
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-					-0-
*04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1647	1	9469	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	8156	-0-	-3214	-0-	264	1	7892	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	313	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	306	1	8288	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8468	-0-	-44	-0-	288	1	8180	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	258	1	7157	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7317	-0-	-1533	-0-	287	1	7030	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5787	-0-	-1083	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
*04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2690	-0-	-2020	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2750	-0-	-1125	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2009	-0-	-1866	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	14479	-0-	-941	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15053	-0-	-292	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14964	-0-	-381	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13994	-0-	-586	-0-	13994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	21161	-0-	-919	-0-	21161	2			N	-0-			-0-
12	22351	X	21969	-0-	-382	-0-	21969	2			N	-0-			-0-
01	22351	X	21118	-0-	-1233	-0-	21118	2			N	-0-			-0-
02	20188	X	19079	-0-	-1109	-0-	19079	2			N	-0-			-0-
03	21979	X	21191	-0-	-788	-0-	21191	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	20188	-0-	-1082	-0-	20188	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

11	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	6545	2			N	-0-			-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	4781	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	4032	-0-	-1428	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2			N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		46	-0-	46	46	3	1	43	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

11	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	1096	1	14580	2	N	-0-			-0-
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	1163	1	15181	2	N	-0-			-0-
01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	1176	1	14995	2	N	-0-			-0-
02	14252	X	14065	-0-	-187	-0-	1032	1	13033	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	15346	-0-	-433	-0-	1143	1	14203	2	N	-0-			-0-
04	15270	X	14495	-0-	-775	-0-	1097	1	13398	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

11	12330	X	11290	-0-	-1040	-0-	377	1	10913	2	N	-0-			-0-
12	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-			-0-
01	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	420	1	11490	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	10480	-0-	-76	-0-	356	1	10124	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	401	1	11116	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	394	1	10538	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	352	1	10212	2	N	-0-			-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	385	1	11079	2	N	-0-			-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	399	1	10925	2	N	-0-			-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	340	1	9678	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	345	1	9579	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8252	-0-	-2248	-0-	297	1	7955	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	12831	-0-	-3939	-0-	406	1	12425	2	N	-0-			-0-
12	14880	X	13260	-0-	-1620	-0-	440	1	12820	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	12655	-0-	-2225	-0-	443	1	12212	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	383	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	12356	-0-	-2524	-0-	432	1	11924	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12094	-0-	-746	-0-	440	1	11654	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	X	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
01	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	2247	-0-	-3243	-0-	2247	2			N	-0-			65
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-			65
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-			65
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			65
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-			65
04	5370	X	3167	-0-	-2203	-0-	3167	2			N	-0-			65

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10344	-0-	-336	-0-	326	1	10018	2	N	-0-			-0-
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	360	1	10574	2	N	-0-			-0-
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	338	1	9058	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	10277	-0-	-2713	-0-	10277	2			N	-0-			-0-
12	13237	X	10313	-0-	-2924	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10202	-0-	-830	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	9976	2			N	-0-			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	6652	-0-	-1688	-0-	6651	2	1	9	Y	1					26
12	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5707	2	3	9	Y	3					29
01	8618	X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32
02	6972	X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32
03	7719	X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33
04	6660	X	4825	-0-	-1835	-0-	4824	2	1	9	Y	1					34

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

11	7050	X	5314	-0-	-1736	-0-	5311	2	3	9	Y	3	1	8			11
12	6200	X	5096	-0-	-1104	-0-	5094	2	2	9	Y	2					13
01	6200	X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	5404	X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2	9	Y	2					16
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3	9	Y	3					19
04	5310	X	4976	-0-	-334	-0-	4973	2	3	9	Y	3	1	8			21

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5887	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6172	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
*04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					61
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					61
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					61
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					61
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					61
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					61

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					15
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					123
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					123
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					123
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					123
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					123
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					153
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					153
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					153
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					153
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					18
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					18
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					18
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					18
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					70
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					70
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					70
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					70
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					70
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					70

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					20
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					20
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					20
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					31

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	964	3	57	9	N	52					145
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1624	3	94	9	N	85	151	1			79
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1			2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67					69
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1			8
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2041	3	132	9	N	120					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					137
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					137
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					137
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					137

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	46	1			23
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					23
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					23
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					23
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					23

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					95
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					95
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					95
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					95
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					95
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					95

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					35

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10997	-0-	-703	-0-	10939	3	58	9	N	53	147	1			14
12	11656	X	11499	-0-	-157	-0-	11457	3	42	9	N	38					52
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11063	3	40	9	N	36					88
02	10276	X	9659	-0-	-617	-0-	9617	3	42	9	N	38					126
03	11501	X	8549	-0-	-2952	-0-	8479	3	70	9	N	64					190
*04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13760	3	4	9	N	4	179	1			15

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11142	3	62	9	N	56	156	1			18
12	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11507	3	61	9	N	55					73
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36					109
02	10444	X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36					145
03	11563	X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54					199
*04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14240	3	11	9	N	10	180	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	12					12

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

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

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					102
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	671	3	33	9	N	30					132
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13					145
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12					157
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					164
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					164

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					89
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					89
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					89
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					89
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					89
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					89

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					79
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					79
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					79
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					79
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					79

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2					104
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	N	9	90	1			23
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					25
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					33
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	N	2					35
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					35

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	11559	-0-	8559	8559	11559	3			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1453	3	4	9	N	4					124
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	1143	3	6	9	N	5	94	1			35
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9	9	N	8					43
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10	9	N	9					52
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					67
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1339	3	8	9	N	7					74

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	3	53	9	N	48					135
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					150
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					150
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	3	57	9	N	52	164	1			38
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					45

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	4042	-0-	1042	1042	4040	3	2	9	N	2					2

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					41
12	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					41
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					41
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					41
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					41
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3858	3	11	9	N	10					72
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	9	N	4					76
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11	9	N	10					86
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					86
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	N	1					87
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4200	3	8	9	N	7					94

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4854	3	8	9	N	7					50
12	5828	X	4469	-0-	-1359	-0-	4433	3	36	9	N	33					83
01	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	3			N	-0-					83
02	5264	X	3285	-0-	-1979	-0-	3283	3	2	9	N	2					85
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	3	25	9	N	23					108
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6196	3	43	9	N	39	104	1			43

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	359	-0-	-1021	-0-	359	3			N	-0-					59
12	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	3			N	-0-					59
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	314	3	1	9	N	1					60
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7272	3	3	9	N	3					165
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					165
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-	102	1			63
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					63
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					63
*04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					63

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5369	3	3	9	N	3					45
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5083	3	6	9	N	5					50
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3					53
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					53
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					53
*04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5115	3	14	9	N	13					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

11	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	3			N	-0-					43
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					43
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					43
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					43
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					43
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	3			N	-0-					43

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

11	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	2812	3	12	9	N	11	46	1			107
12	4650	X	2763	-0-	-1887	-0-	2745	3	18	9	N	16	65	1			58
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	3	35	9	N	32					90
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	3	10	9	N	9	51	1			48
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4643	3	11	9	N	10					58
04	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	4128	3	25	9	N	23					81

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5691	3	79	9	N	72	145	1			87
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5323	3	94	9	N	85	124	1			48
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79					127
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5132	3	41	9	N	37	142	1			22
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5972	3	116	9	N	105					127
*04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5593	3	140	9	N	127	184	1			70

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	N	3					204
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					204
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					204
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					204
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					204
*04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8012	3	30	9	N	27					129
12	8680	X	8104	-0-	-576	-0-	8086	3	18	9	N	16					145
01	8680	X	6600	-0-	-2080	-0-	6596	3	4	9	N	4					149
02	7840	X	5673	-0-	-2167	-0-	5662	3	11	9	N	10					159
03	8587	X	6122	-0-	-2465	-0-	6100	3	22	9	N	20	172	1			7
04	8040	X	5075	-0-	-2965	-0-	5056	3	19	9	N	17					24

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1573	-0-	-437	-0-	1497	3	76	9	N	69					102
12	1736	N	325	-0-	-1411	-0-	325	3			N	-0-					102
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					102
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2345	3	50	9	N	45					147

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					57
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3420	3	77	9	N	70					154
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	149	1			25
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	N	5					30
02	700	X	58	-0-	-642	-0-	58	3			N	-0-					30
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	N	3					33
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3521	3	66	9	N	60					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5					52
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					52
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
*04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5046	3	9	9	N	8					60

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			N	-0-					20
12	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	1554	3			N	-0-					20
01	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					20
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					20
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	3			N	-0-					20
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					20

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4022	3	15	9	N	14					37
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4737	3	23	9	N	21					58
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4593	3	56	9	N	51					109
02	4116	X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25	9	N	23					132
03	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19	9	N	17					149
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4898	3	41	9	N	37	167	1			19

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	3728	3	22	9	N	20	61	1			56
12	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	3730	3	12	9	N	11					67
01	4805	X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23	9	N	21					88
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17	9	N	15					103
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10	9	N	9	63	1			49
04	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3395	3	3	9	N	3					52

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3013	3	19	9	N	17	98	1			38
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2919	3	10	9	N	9					47
01	3317	X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37	9	N	34					81
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59	9	N	54					135
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26	9	N	24	118	1			41
04	3030	X	2112	-0-	-918	-0-	2112	3			N	-0-					41

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	3			N	-0-					41
12	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	4353	3			N	-0-					41
01	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3			N	-0-					41
02	4396	X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3			N	-0-					41
03	4867	X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3			N	-0-					41
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3606	3	43	9	N	39	152	1			44
12	4619	X	3008	-0-	-1611	-0-	2974	3	34	9	N	31					75
01	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31	9	N	28					103
02	4172	X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35	9	N	32					135
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	N	6	75	1			66
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5991	3	18	9	N	16					82

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3700	3	42	9	N	38	182	1			53
12	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2730	3	31	9	N	28					81
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26	9	N	24	89	1			16
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24	9	N	22					38
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41	9	N	37					75
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	N	6					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	3	18	9	N	16	68	5			33
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2073	3	15	9	N	14					47
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15					62
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	1471	3	18	9	N	16	36	5			42
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1823	3	1	9	N	1					43
*04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	3	8	9	N	7					50

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					62
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	9	N	22					84
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					89
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3					92
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					95
*04	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					95

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1747	3	2	9	N	2					30
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10					40
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33					73
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					80
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4					84
*04	3000	N	3310	-0-	310	310	3307	3	3	9	N	3					87

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

11	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3508	3	47	9	N	43	93	1			113
12	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	3634	3	24	9	N	22					135
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3424	3	40	9	N	36	96	1			75
02	3640	X	3434	-0-	-206	-0-	3406	3	28	9	N	25					100
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3552	3	14	9	N	13	63	1			50
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					50

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

11	3000	N	2888	-0-	-112	506	2837	3	51	9	N	46	118	1			30
12	3357	X	2851	-0-	-506	-0-	2842	3	9	9	N	8					38
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2528	3	51	9	N	46					84
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2200	3	80	9	N	73					157
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	3	59	9	N	54	116	1			95
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	3	3	9	N	3					98

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	3	34	9	N	31	117	1			52
12	T. A.		3758	-0-	3758	3758	3694	3	64	9	N	58					110
01	T. A.		3444	-0-	3444	7202	3400	3	44	9	N	40	100	1			50
02	T. A.		2738	-0-	2738	9940	2686	3	52	9	N	47					97
03	12970	X	3030	-0-	-9940	-0-	3006	3	24	9	N	22					119
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4546	3	7	9	N	6					125

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

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

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

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

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

11	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3237	3	20	9	N	18	96	1			28
12	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3132	3	24	9	N	22					50
01	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	3051	3	24	9	N	22					72
02	3724	X	3047	-0-	-677	-0-	3023	3	24	9	N	22					94
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2750	3	7	9	N	6	69	1			31
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3840	3	7	9	N	6					37

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

11	7920	X	7655	-0-	-265	-0-	7655	3			N	-0-					175
12	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7310	3	8	9	N	7					182
01	8153	X	6200	-0-	-1953	-0-	6197	3	3	9	N	3					185
02	7308	X	5780	-0-	-1528	-0-	5780	3			N	-0-					185
03	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6449	3	1	9	N	1	151	1			35
04	7650	X	5650	-0-	-2000	-0-	5643	3	7	9	N	6					41

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

11	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	3			Y	-0-					34
12	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	3			Y	-0-					34
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					34
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					34
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			Y	-0-					34
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

11	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8264	3			N	-0-					50
12	8804	X	8393	-0-	-411	-0-	8393	3			N	-0-					50
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					50
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					50
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-	13	1			37
04	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					37

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

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

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5331	3	65	9	N	59	106	1			41
12	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	4865	3	46	9	N	42					83
01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3	9	N	3					86
02	4816	X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48	9	N	44					130
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108	9	N	98	187	1			41
04	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	5132	3	7	9	N	6					47

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7021	3	117	9	N	106	258	1			157
12	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	6358	3	75	9	N	68	186	1			39
01	7564	X	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94	9	N	85					124
02	6832	X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101	9	N	92	169	1			47
03	7564	X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61	9	N	55					102
04	7140	X	6932	-0-	-208	-0-	6775	3	157	9	N	143	189	1			56

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

11	7500	X	7486	-0-	-14	-0-	7310	3	176	9	N	160	210	1			63
12	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	7216	3	55	9	N	50					113
01	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7130	3	66	9	N	60	107	1			66
02	7056	X	6748	-0-	-308	-0-	6733	3	15	9	N	14					80
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7304	3	12	9	N	11					91
*04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8387	3	52	9	N	47					138

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4229	3	22	9	N	20	78	1			33
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3847	3	9	9	N	8					41
01	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2647	3	3	9	N	3					44
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22					66
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3534	3	41	9	N	37	34	1			69
*04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					69

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

11	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	5123	3	98	9	N	89	103	1			72
12	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5299	3	62	9	N	56	103	1			25
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5681	3	67	9	N	61					86
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4780	3	39	9	N	35					121
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5011	3	83	9	N	75					196
*04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6482	3	6	9	N	5	174	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3220	3	66	9	N	60	132	1			113
12	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	3156	3	80	9	N	73	175	1			11
01	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	3053	3	48	9	N	44					55
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2655	3	97	9	N	88	41	1			102
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	3	66	9	N	60	143	1			19
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	N	8					27

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					61
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	3190	3			N	-0-					61
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	3			N	-0-					61
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	2933	3			N	-0-					61
03	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	2139	3			N	-0-					61
04	3450	X	2596	-0-	-854	-0-	2596	3			N	-0-					61

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3277	3	19	9	N	17	142	1			31
12	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3069	3	28	9	N	25					56
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2892	3	43	9	N	39	59	1			36
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2881	3	3	9	N	3					39
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3234	3	7	9	N	6					45
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	3	40	9	N	36					81

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1603	3	22	9	N	20					97
12	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	1765	3	13	9	N	12	68	1			41
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2757	3	21	9	N	19					60
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2617	3	34	9	N	31					91
03	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2350	3	19	9	N	17					108
04	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1300	3	40	9	N	36	61	1			83

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2374	-0-	-1496	-0-	2337	3	37	9	N	34	47	1			86
12	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2568	3	33	9	N	30					116
01	3999	X	3034	-0-	-965	-0-	3019	3	15	9	N	14					130
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2312	3	53	9	N	48	145	1			33
03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2340	3	36	9	N	33					66
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2343	3	7	9	N	6					72

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					95
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-					95
01	992	N	569	-0-	-423	-0-	566	3	3	9	N	3					98
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			N	-0-					98
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					98
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					98

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5922	-0-	-888	-0-	5888	3	34	9	N	31	89	1			36
12	6975	X	5638	-0-	-1337	-0-	5617	3	21	9	N	19					55
01	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	5498	3	84	9	N	76	117	1			14
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	5269	3	15	9	N	14					28
03	6293	X	5483	-0-	-810	-0-	5419	3	64	9	N	58					86
*04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6165	3	32	9	N	29	76	1			39

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-					50
12	3751	X	3033	-0-	-718	-0-	3024	3	9	9	N	8					58
01	3751	X	2636	-0-	-1115	-0-	2630	3	6	9	N	5					63
02	3248	X	2549	-0-	-699	-0-	2515	3	34	9	N	31					94
03	3596	X	1497	-0-	-2099	-0-	1482	3	15	9	N	14	91	1			17
*04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5010	3	12	9	N	11					28

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3542	3	26	9	N	24	102	1			66
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3735	3	19	9	N	17					83
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	3	37	9	N	34	67	1			50
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	3319	3	12	9	N	11					61
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	3	40	9	N	36	80	1			17
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6405	3	45	9	N	41					58

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6164	3	55	9	N	50					113
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	3	33	9	N	30	107	1			36
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3463	3	28	9	N	25					61
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4090	3	15	9	N	14					75
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4639	3	69	9	N	63					138
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4485	3	13	9	N	12	106	1			44

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2001	3	15	9	N	14					44
12	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	1981	3	3	9	N	3					47
01	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9	9	N	8					55
02	2688	X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3			N	-0-					55
03	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9	9	N	8					63
*04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	N	22					85

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2332	3	24	9	Y	22					55
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	911	3	7	9	Y	6					61
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1139	3	12	9	Y	11					72
02	1540	N	836	-0-	-704	-0-	833	3	3	9	Y	3					75
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	2					77
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	3	57	9	Y	52					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2570	3	86	9	Y	78	56	1			47
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					47
01	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	1748	3	9	9	Y	8					55
02	2492	X	959	-0-	-1533	-0-	959	3			Y	-0-					55
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					61
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4436	3	21	9	Y	19					80

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1342	3	25	9	Y	23	125	1			61
12	1829	X	1238	-0-	-591	-0-	1232	3	6	9	Y	5					66
01	1860	X	998	-0-	-862	-0-	995	3	3	9	Y	3					69
02	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	1499	3	4	9	Y	4					73
03	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	3			Y	-0-					73
04	1380	X	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			Y	-0-					73

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	584	3	9	9	Y	8					28
12	2139	X	577	-0-	-1562	-0-	571	3	6	9	Y	5					33
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1584	3	3	9	Y	3					36
02	1512	X	1442	-0-	-70	-0-	1442	3			Y	-0-					36
03	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	Y	3					39
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3615	3	67	9	Y	61					100

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6263	3	8	9	N	7					82
12	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	3	9	9	N	8					90
01	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	3			N	-0-					90
02	5852	X	5307	-0-	-545	-0-	5301	3	6	9	N	5					95
03	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5680	3	10	9	N	9					104
04	6270	X	5790	-0-	-480	-0-	5773	3	17	9	N	15					119

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					100
12	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	3			N	-0-					100
01	6355	X	5336	-0-	-1019	-0-	5336	3			N	-0-					100
02	5740	X	4999	-0-	-741	-0-	4999	3			N	-0-					100
03	6355	X	5449	-0-	-906	-0-	5449	3			N	-0-					100
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-	20	1			80

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6841	-0-	-1529	-0-	6841	3			N	-0-					81
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					81
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					81
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					81
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					81
*04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3693	3	6	9	N	5					88
12	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	3766	3	15	9	N	14					102
01	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3509	3	7	9	N	6					108
02	3668	X	3164	-0-	-504	-0-	3158	3	6	9	N	5					113
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					113
*04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					113

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

11	6930	X	5273	-0-	-1657	-0-	5272	3	1	9	N	1	1	1			75
12	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	5518	3			N	-0-					75
01	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	5796	3	1	9	N	1	1	1			75
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	1			75
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	3			N	-0-					75
*04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3			N	-0-					75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

11	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	3641	3	20	9	N	18	87	1			30
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	3	15	9	N	14					44
01	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	2874	3	13	9	N	12	1	1			55
02	3864	X	3846	-0-	-18	-0-	3829	3	17	9	N	15	1	1			69
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3430	3	12	9	N	11					80
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4574	3	19	9	N	17	67	1			30

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1626	-0-	-2214	-0-	1626	3			N	-0-					83
12	3968	X	1619	-0-	-2349	-0-	1619	3			N	-0-	47	1			36
01	3968	X	1911	-0-	-2057	-0-	1899	3	12	9	N	11					47
02	3360	X	2657	-0-	-703	-0-	2626	3	31	9	N	28					75
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2722	3	24	9	N	22					97
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	3	19	9	N	17					114

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					124
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5449	3	47	9	N	43	148	1			19
01	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5125	3	86	9	N	78					97
02	5236	X	4257	-0-	-979	-0-	4224	3	33	9	N	30					127
03	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	4600	3	36	9	N	33	157	1			3
*04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6358	3	21	9	N	19					22

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

11	7530	X	7309	-0-	-221	-0-	7065	3	244	9	N	222	194	1			177
12	7657	X	7071	-0-	-586	-0-	6826	3	245	9	N	223	361	1			39
01	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7009	3	250	9	N	227	189	1			77
02	6916	X	6821	-0-	-95	-0-	6609	3	212	9	N	193	187	1			83
03	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7000	3	231	9	N	210	183	1			110
*04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9161	3	215	9	N	195	189	1			116

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

11	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5360	3	22	9	N	20	89	1			39
12	5828	X	5030	-0-	-798	-0-	5021	3	9	9	N	8					47
01	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5159	3	22	9	N	20	1	1			66
02	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4957	3	23	9	N	21	1	1			86
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5011	3	12	9	N	11					97
*04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5902	3	44	9	N	40	98	1			39

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

11	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	3			N	-0-					61
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					61
01	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	3122	3			N	-0-					61
02	3556	X	2589	-0-	-967	-0-	2589	3			N	-0-					61
03	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	3			N	-0-					61
04	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

11	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	2914	3	15	9	N	14					119
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1709	3	18	9	N	16					135
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					135
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					135
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	125	1			11
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7259	-0-	-121	-0-	7247	3	12	9	N	11					91
12	7440	X	6098	-0-	-1342	-0-	6089	3	9	9	N	8					99
01	7502	X	5317	-0-	-2185	-0-	5314	3	3	9	N	3					102
02	6776	X	5197	-0-	-1579	-0-	5190	3	7	9	N	6					108
03	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	5668	3	3	9	N	3					111
*04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7738	3	7	9	N	6					117

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2592	3	2	9	N	2					63
12	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2110	3			N	-0-					63
01	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7	9	N	6					69
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					69
03	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7	9	N	6					75
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4172	3	19	9	N	17					92

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6074	-0-	-526	-0-	6074	3			N	-0-					33
12	6820	X	5986	-0-	-834	-0-	5986	3			N	-0-					33
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15	9	N	14					47
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9	9	N	8					55
03	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3	9	N	3					58
*04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7411	3	3	9	N	3					61

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5445	3	12	9	N	11					94
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5262	3	9	9	N	8					102
01	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62	9	N	56	81	1			77
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12	9	N	11					88
03	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3	9	N	3					91
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5031	3	24	9	N	22					113

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2296	3	6	9	N	5					33
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2645	3	7	9	N	6					39
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					39
02	2184	X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3			N	-0-					39
03	2418	N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3			N	-0-					39
04	2340	N	1080	-0-	-1260	-0-	1052	3	28	9	N	25					64

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2895	3	3	9	N	3					83
12	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2915	3	21	9	N	19					102
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73	9	N	66	129	1			39
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21	9	N	19					58
03	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6	9	N	5					63
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4994	3	36	9	N	33					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2804	3	9	9	N	8					44
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2307	3	9	9	N	8					52
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34	9	N	31	50	1			33
02	2632	N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9	9	N	8					41
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					41
*04	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4538	3	52	9	N	47					88

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4227	3	3	9	N	3					30
12	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2	9	N	2					32
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6	9	N	5					37
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3	9	N	3					40
*04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	3	3	9	N	3					43

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

11	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2368	3	15	9	N	14					94
12	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2316	3	6	9	N	5					99
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					99
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7	9	N	6					105
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28	9	N	25					130
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	3	3	9	N	3					133

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

11	5460	X	5384	-0-	-76	-0-	5369	3	15	9	N	14					97
12	5642	X	4096	-0-	-1546	-0-	4076	3	20	9	N	18	90	1			25
01	5642	X	1895	-0-	-3747	-0-	1895	3			N	-0-					25
02	5012	X	1597	-0-	-3415	-0-	1597	3			N	-0-					25
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	4783	3	6	9	N	5					30
*04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					30

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3770	3	22	9	N	20					119
12	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3859	3	32	9	N	29	87	1			61
01	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4149	3	15	9	N	14					75
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					75
03	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	3147	3	2	9	N	2					77
*04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2827	3	7	9	N	6	64	1			52
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2519	3	22	9	N	20					72
01	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2028	3	21	9	N	19					91
02	2632	N	1892	-0-	-740	-0-	1873	3	19	9	N	17					108
03	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2092	3	21	9	N	19					127
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1910	3	7	9	N	6					133

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5217	3	22	9	N	20					86
12	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	5729	3	14	9	N	13					99
01	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	4982	3	24	9	N	22	55	1			66
02	4900	X	3818	-0-	-1082	-0-	3811	3	7	9	N	6					72
03	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	4183	3	3	9	N	3					75
*04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					75

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	876	3	6	9	N	5					77
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					77
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1278	3	22	9	N	20					97
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	523	3	2	9	N	2					99
03	930	N	392	-0-	-538	-0-	382	3	10	9	N	9					108
04	1260	N	454	-0-	-806	-0-	451	3	3	9	N	3					111

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5415	3	58	9	N	53					105
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	3	92	9	N	84	159	1			30
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61					91
02	4844	X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80					171
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1			116
04	5190	X	5177	-0-	-13	-0-	5096	3	81	9	N	74	159	1			31

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	N	5					113
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					113
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1			39
02	1120	N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3367	3	12	9	N	11					83
12	4061	X	3179	-0-	-882	-0-	3176	3	3	9	N	3					86
01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-					86
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16					102
03	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-					102
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	2580	3	6	9	N	5					91
12	4464	X	3118	-0-	-1346	-0-	3115	3	3	9	N	3					94
01	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-					94
02	3416	X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3					97
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2					99
*04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6356	3	92	9	N	84	156	1			27

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					14
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					14
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					14
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					14
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2725	3	7	9	N	6					20

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4131	3	7	9	N	6					108
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	3592	3	25	9	N	23	48	1			83
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	3	6	9	N	5					88
02	4004	X	2827	-0-	-1177	-0-	2812	3	15	9	N	14					102
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5499	3	36	9	N	33					135
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7492	3	66	9	N	60	157	1			38

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

11	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	6235	3	3	9	N	3					102
12	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	6608	3	63	9	N	57	129	1			30
01	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6361	3	52	9	N	47					77
02	7000	X	5897	-0-	-1103	-0-	5887	3	10	9	N	9					86
03	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	5568	3			N	-0-					86
04	6450	X	4359	-0-	-2091	-0-	4356	3	3	9	N	3					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

11	10440	X	8088	-0-	-2352	-0-	8071	3	17	9	N	15	1	1			50
12	10726	X	7332	-0-	-3394	-0-	7323	3	9	9	N	8					58
01	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	1	1			64
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	1	1			72
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3					75
*04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	3	15	9	N	14					89

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

11	9150	X	7063	-0-	-2087	-0-	7053	3	10	9	N	9	1	1			58
12	8959	X	7817	-0-	-1142	-0-	7805	3	12	9	N	11					69
01	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	1	1			80
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	1	1			88
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9					97
*04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9024	3	28	9	N	25					122

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

11	2460	X	988	-0-	-1472	-0-	979	3	9	9	N	8					91
12	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			N	-0-					91
01	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-					91
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6					97
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					97
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	224	3	103	9	N	94	185	1			6

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

11	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3337	3	18	9	N	16					135
12	4495	X	2354	-0-	-2141	-0-	2334	3	20	9	N	18	134	1			19
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6					25
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-					25
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5					30
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2819	3	70	9	N	64	86	1			8

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

11	4170	X	3089	-0-	-1081	-0-	3089	3			N	-0-					119
12	4309	X	3287	-0-	-1022	-0-	3278	3	9	9	N	8	50	1			77
01	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3					80
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11					91
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30					121
*04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6088	-0-	-1562	-0-	6079	3	9	9	N	8					130
12	7905	X	5078	-0-	-2827	-0-	5072	3	6	9	N	5	91	1			44
01	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-					44
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-					44
03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-					44
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5766	3	3	9	N	3					47

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1103	-0-	-397	-0-	1103	3			N	-0-					44
12	1550	X	425	-0-	-1125	-0-	425	3			N	-0-					44
01	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9	N	8					52
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					52
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6					58
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					58

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3314	3	3	9	N	3					80
12	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3914	3	45	9	N	41					121
01	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9	N	80	107	1			94
02	3724	X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9	N	55					149
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9	N	27	118	1			58
*04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5689	3	73	9	N	66					124

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1231	-0-	-1559	-0-	1228	3	3	9	N	3					66
12	2604	X	1783	-0-	-821	-0-	1780	3	3	9	N	3					69
01	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9	N	25					94
02	1148	N	693	-0-	-455	-0-	693	3			N	-0-					94
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9	N	6	67	1			33
04	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	45	3			N	-0-					33

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	9239	-0-	-4141	-0-	9229	3	10	9	N	9					50
12	15004	X	9336	-0-	-5668	-0-	9334	3	2	9	N	2					52
01	15004	X	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	1			52
02	13552	X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9	N	10	1	1			61
03	11315	X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9	N	2					63
*04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	3851	3	92	9	N	84	125	1			83
12	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	4393	3	33	9	N	30	80	1			33
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3835	3	12	9	N	11					44
02	3920	X	2663	-0-	-1257	-0-	2663	3			N	-0-					44
03	4433	X	2821	-0-	-1612	-0-	2821	3			N	-0-					44
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5613	3	55	9	N	50					94

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3513	3	84	9	N	76	56	1			152
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4044	3	83	9	N	75	83	1			144
01	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3574	3	91	9	N	83	175	1			52
02	3500	X	2644	-0-	-856	-0-	2559	3	85	9	N	77					129
03	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2533	3	34	9	N	31					160
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5557	3	52	9	N	47	177	1			30

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4563	3	34	9	N	31					155
12	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	4426	3	24	9	N	22					177
01	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4692	3	33	9	N	30	166	1			41
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4312	3	22	9	N	20					61
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4788	3	18	9	N	16					77
*04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7454	3	24	9	N	22					99

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	385	-0-	-2405	-0-	365	3	20	9	N	18	1	1			61
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2					63
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					136

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	4015	-0-	-5975	-0-	3991	3	24	9	N	22					72
12	7409	X	2895	-0-	-4514	-0-	2886	3	9	9	N	8					80
01	7409	X	3463	-0-	-3946	-0-	3428	3	35	9	N	32	82	1			30
02	6468	X	3619	-0-	-2849	-0-	3597	3	22	9	N	20					50
03	6293	X	3977	-0-	-2316	-0-	3956	3	21	9	N	19					69
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6521	3	24	9	N	22					91

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7270	-0-	-170	-0-	7224	3	46	9	N	42					97
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8251	3	65	9	N	59	90	1			66
01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7931	3	41	9	N	37	73	1			30
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7427	3	67	9	N	61					91
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7301	3	51	9	N	46	109	1			28
*04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11868	3	55	9	N	50					78

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3713	3	76	9	N	69	107	1			17
12	4216	X	2712	-0-	-1504	-0-	2667	3	45	9	N	41					58
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167	9	N	152	152	1			58
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69	9	N	63	85	1			36
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130	9	N	118	85	1			69
*04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7094	3	127	9	N	115	137	1			47

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	5430	-0-	-4800	-0-	5371	3	59	9	N	54	65	1			52
12	6851	X	5470	-0-	-1381	-0-	5415	3	55	9	N	50					102
01	6851	X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124	9	N	113	185	1			30
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86	9	N	78	91	1			17
03	6541	X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91	9	N	83	75	1			25
*04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10302	3	107	9	N	97					122

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5398	-0-	-2642	-0-	5355	3	43	9	N	39					102
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6470	3	50	9	N	45	89	1			58
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51	9	N	46	27	1			77
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48	9	N	44					121
03	6510	X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59	9	N	54	87	1			88
*04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22	9	N	20	50	1			58

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12541	3			N	-0-					36
12	14415	X	12693	-0-	-1722	-0-	12693	3			N	-0-					36
01	13919	X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3			N	-0-					36
02	12320	X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	1	9	N	1	1	1			36
03	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3			N	-0-					36
04	12540	X	10835	-0-	-1705	-0-	10835	3			N	-0-					36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12489	-0-	-921	-0-	12477	3	12	9	N	11					110
12	13733	X	12871	-0-	-862	-0-	12859	3	12	9	N	11	85	1			36
01	13733	X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	3	9	N	3					39
02	12096	X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3			N	-0-					39
03	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	12	9	N	11					50
*04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12968	3	7	9	N	6					56

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

11	19200	X	16756	-0-	-2444	-0-	16756	3			N	-0-					99
12	19840	X	17146	-0-	-2694	-0-	17138	3	8	9	N	7	73	1			33
01	19034	X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1	1			33
02	16800	X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2	1			33
03	18197	X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-					33
*04	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			N	-0-					33

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

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

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

11	12960	X	11311	-0-	-1649	-0-	11310	3	1	9	N	1	1	1			77
12	13113	X	11446	-0-	-1667	-0-	11446	3			N	-0-					77
01	12772	X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1	1			77
02	11312	X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-					77
03	11997	X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-					77
04	11310	X	10530	-0-	-780	-0-	10530	3			N	-0-					77

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5182	-0-	-1898	-0-	5169	3	13	9	N	12					149
12	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	5263	3	15	9	N	14	158	1			5
01	6789	X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6	9	N	5					10
02	6132	X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13	9	N	12					22
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1					23
*04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	3	64	9	N	58					81

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	11495	-0-	-2305	-0-	11487	3	8	9	N	7	131	1			50
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12396	3	30	9	N	27					77
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11710	3	102	9	N	93					170
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10396	3	32	9	N	29					199
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11801	3	26	9	N	24	1	1			222
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					224

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	2750	-0-	-2890	-0-	2750	3			N	-0-					34
12	5704	X	2788	-0-	-2916	-0-	2782	3	6	9	N	5					39
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					44
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	2459	3	2	9	N	2					46
03	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2216	3	23	9	N	21					67
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5261	3	44	9	N	40					107

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1920	-0-	-1530	-0-	1920	3			N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		2604	-0-	2604	2604	2600	3	4	9	N	4					27
02	14B2 EXT		4821	-0-	4821	7425	4804	3	17	9	N	15					42
03	14B2 EXT		4326	-0-	4326	11751	4308	3	18	9	N	16					58
*04	15521	X	3770	-0-	-11751	-0-	3762	3	8	9	N	7					65

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7494	-0-	-1566	-0-	7393	3	101	9	N	92					258
12	9362	X	5307	-0-	-4055	-0-	5212	3	95	9	N	86	175	1			169
01	9362	X	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1			77
02	7000	X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92					169
03	7750	X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1			80
*04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					80

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15811	X	7330	-0-	-8481	-0-	7308	3	22	9	N	20	66	1			9
12	9362	X	4118	-0-	-5244	-0-	4034	3	84	9	N	76	60	1			25
01	9362	X	7796	-0-	-1566	-0-	7783	3	13	9	N	12					37
02	7896	X	7640	-0-	-256	-0-	7628	3	12	9	N	11					48
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9799	3	15	9	N	14					62
*04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11217	3	44	9	N	40					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7901	-0-	-1159	-0-	7883	3	18	9	N	16					109
12	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	3			N	-0-					109
01	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	8376	3			N	-0-					109
02	7728	X	7069	-0-	-659	-0-	7069	3			N	-0-					109
03	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			N	-0-					109
04	8280	X	7443	-0-	-837	-0-	7417	3	26	9	N	24					133

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13675	3	68	9	N	62					149
12	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13896	3	72	9	N	65	112	1			102
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1			79
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54					133
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63					196
*04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12659	3	37	9	N	34					230

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	7097	-0-	-2653	-0-	7076	3	21	9	N	19					135
12	10075	X	7057	-0-	-3018	-0-	7017	3	40	9	N	36					171
01	10075	X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1			121
02	6636	X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58					179
03	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1			77
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					77

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76
02	14B2	EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78
*04	564	X	-0-	-0-	-564	-0-					Y	-0-					78

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	2	24	9	Y	22					202
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					202
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
12	7	X	7	-0-	-0-	19	7	2			Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
03	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
03	T. A.		958	-0-	958	1153	958	2			Y	-0-					-0-
*04	1540	X	387	-0-	-1153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	44					142
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	40	54	1			128
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					138
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		2	-0-	2	73	2	2			Y	-0-					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

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

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
12	59	X	59	-0-	-0-	22	59	2			Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5383	2	22	9	Y	20					105
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	2	11	9	Y	10					115
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	2	4	9	Y	4	122	1			12

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					27
04	T. A.		2	-0-	2	628	2	2			Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			Y	-0-					42
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1					43
01	1271	N	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10					53
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					53
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					53
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					53

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					23
01	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	193	1			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					47
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					47
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	910	-0-	-440	-0-	900	1	10	9	N	9					89
12	2666	N	1511	-0-	-1155	-0-	930	1	520	2	N	55					144
							61	9									
01	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	870	1	1	9	N	1	132	1			13
02	2800	N	2960	-0-	160	160	840	1	2087	2	N	30					43
							33	9									
03	3100	N	3127	-0-	27	187	930	1	2176	2	N	19					62
							21	9									
*04	3000	N	3038	-0-	38	225	900	1	2119	2	N	17					79
							19	9									

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					70
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

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

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					32
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

11	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					17
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					17
01	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					17
02	2408	N	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			N	-0-					17
03	2697	N	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			N	-0-					17
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3					76
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3297	-0-	-453	-0-	3296	2	1	9	Y	1					48
12	3410	X	1586	-0-	-1824	-0-	1586	2			Y	-0-					48
01	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1567	2	6	9	Y	5					53
02	3080	X	2260	-0-	-820	-0-	2258	2	2	9	Y	2					55
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					55
04	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					55

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					33
12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-					33
01	1054	N	586	-0-	-468	-0-	582	2	4	9	N	4					37
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	812	2			N	-0-					37
03	1426	N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					37
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					120
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					120
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					120
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					120
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					120
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

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

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9858	-0-	-42	-0-	9834	2	24	9	Y	22					49
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					49
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10694	2	44	9	Y	40					89
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					89
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10443	2	64	9	Y	58	68	1			79
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			Y	-0-	71	1			8

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	459	1	13802	2	Y	22					29
							24	9									
12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	410	1	10877	2	Y	-0-					29
01	10416	X	9743	-0-	-673	-0-	374	1	9369	2	Y	-0-					29
02	12012	X	8775	-0-	-3237	-0-	346	1	8429	2	Y	-0-					29
03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	364	1	8604	2	Y	-0-					29
04	12870	X	9698	-0-	-3172	-0-	387	1	9311	2	Y	-0-					29

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	11227	-0-	-143	-0-	11198	2	29	9	Y	26					47
12	11625	X	11484	-0-	-141	-0-	11484	2			Y	-0-					47
01	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	10866	2	37	9	Y	34					81
02	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			Y	-0-					81
03	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10735	2	48	9	Y	44	62	1			63
*04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-	56	1			7

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8410	-0-	-170	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8633	-0-	-78	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6836	-0-	-1004	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6844	-0-	-1556	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	64 3	1 9	1248	2	Y	3					14
12	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	54 3	1 9	1119	2	Y	-0-					14
01	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	60 3	1 9	1095	2	Y	3					17
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1179	2	Y	2	11	1			8
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1339	2	Y	7					15
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1340	2	Y	1					16

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9854	-0-	-796	-0-	137 17	1 9	9700	2	Y	15					50
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	149	1	10341	2	Y	-0-					50
01	10323	X	10205	-0-	-118	-0-	147 51	1 9	10007	2	Y	46					96
02	9324	X	9214	-0-	-110	-0-	131 10	1 9	9073	2	Y	9	64	1			41
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	150 26	1 9	9851	2	Y	24					65
04	9990	X	9612	-0-	-378	-0-	143 4	1 9	9465	2	Y	4					69

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	10671	-0-	-1599	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2205	-0-	-2025	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13254	-0-	-1099	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7102	-0-	-6758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	19661	-0-	-396	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17605	-0-	-1475	-0-	17605	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					64
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12196	2	15	9	N	14					78
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					78
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168	2			N	-0-					78
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297	2			N	-0-					78
04	10500	X	9977	-0-	-523	-0-	9977	2			N	-0-					78

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					137
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					137
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					137
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					137
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					137
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					137

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10187	-0-	-2203	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9998	-0-	-2512	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	3100	N	7660	-0-	4560	4560	7660	2			N	-0-					50
01	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257	2			N	-0-					50
02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172	2			N	-0-					50
03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666	2			N	-0-					50
*04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5639	-0-	-751	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309	2			N	-0-					-0-
*04	14092	X	3401	-0-	-10691	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7517	-0-	-643	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7125	-0-	-135	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10754	-0-	-76	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5887	-0-	-1373	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5767	-0-	-293	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8218	-0-	-872	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7862	-0-	-1066	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	9	Y	38	51	1			18
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					18
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	9	Y	29					47
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	1			Y	-0-					47
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	1			Y	-0-					47
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	71	1	7	9	Y	6					53

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4230	-0-	4230	4230	4230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4547	-0-	4547	8777	4547	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5572	-0-	5572	14349	5572	2			N	-0-					-0-
03	18673	X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	249	1	8727	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	9486	X	8347	-0-	-1139	-0-	250	1	8097	2	Y	-0-					4
01	9362	X	9352	-0-	-10	-0-	293	1	9049	2	Y	9					13
							10	9									
02	8456	X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-					13
03	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-					13
*04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	301	1	9395	2	Y	4					17
							4	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

11	11280	X	9287	-0-	-1993	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10820	-0-	-30	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9256	-0-	-544	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9382	-0-	-1088	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

11	18510	X	16386	-0-	-2124	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	16780	-0-	-735	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15766	-0-	-704	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

11	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3721	-0-	3721	3721	528	1	3193	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

11	14	X	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4423	-0-	4423	4423	478	1	3945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

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

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

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

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	1649	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	1545	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6340	-0-	-740	-0-	1719	1	4621	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8210	-0-	-400	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7698	-0-	-792	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9148	-0-	-1292	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9446	-0-	-1063	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9414	-0-	-1095	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6043	-0-	-3449	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8983	-0-	-167	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9588	-0-	-1002	-0-	1838	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8823	-0-	-1841	-0-	1832	1	6991	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	2070	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8483	-0-	-1149	-0-	1886	1	6597	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9150	-0-	-1514	-0-	2036	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8767	-0-	-833	-0-	1900	1	6867	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	2160	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2184	1	10777	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10740	-0-	-48	-0-	2228	1	8512	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7000	-0-	-4368	-0-	2016	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	8115	-0-	-4471	-0-	2232	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	7774	-0-	-4406	-0-	2148	1	5626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	363	1	4751	2	Y	25			34
							28	9							
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	441	1	6445	2	Y	-0-			34
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	422	1	6184	2	Y	-0-			34
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	402	1	5632	2	Y	-0-			34
03	6727	X	5629	-0-	-1098	-0-	402	1	5227	2	Y	-0-			34
04	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	422	1	6042	2	Y	-0-			34

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8160	-0-	-1050	-0-	325	1	7817	2	Y	16			22
							18	9							
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	410	1	10212	2	Y	-0-			22
01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	410	1	10179	2	Y	-0-			22
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	391	1	9174	2	Y	-0-			22
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	388	1	8630	2	Y	-0-			22
*04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	389	1	9009	2	Y	-0-			22

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	19778	-0-	-922	-0-	19778	2			N	-0-			-0-
12	20522	X	20044	-0-	-478	-0-	20044	2			N	-0-			-0-
01	20522	X	20144	-0-	-378	-0-	20122	2	22	9	N	20			20
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-			20
03	20522	X	20270	-0-	-252	-0-	20270	2			N	-0-			20
*04	19770	X	19331	-0-	-439	-0-	19331	2			N	-0-			20

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8699	-0-	-121	-0-	1088	1	7611	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	1033	1	7416	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	963	1	7582	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	730	1	6413	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	1008	1	7195	2	N	-0-			-0-
*04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1123	1	7768	2	N	-0-			-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20160	X	19608	-0-	-552	-0-	19608	2			N	-0-			85
12	20553	X	19760	-0-	-793	-0-	19760	2			N	-0-			85
01	20987	X	19630	-0-	-1357	-0-	19578	2	52	9	N	47			132
02	18956	X	17990	-0-	-966	-0-	17990	2			N	-0-			132
03	20987	X	19836	-0-	-1151	-0-	19836	2			N	-0-			132
*04	19620	X	18902	-0-	-718	-0-	18902	2			N	-0-			132

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3494	-0-	-1486	-0-	644	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	723	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	841	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	577	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	797	1	4596	2	N	-0-					-0-
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	891	1	4486	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

11	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	987	1	7328	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	967	1	7026	2	N	-0-					-0-
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	999	1	7601	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6963	-0-	-513	-0-	713	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1098	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	856	1	6718	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

11	4020	X	3355	-0-	-665	-0-	854	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	895	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2377	-0-	-1405	-0-	937	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2193	-0-	-943	-0-	480	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	605	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	748	1	2546	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

11	8550	X	5647	-0-	-2903	-0-	78	1	5554	2	Y	14					22
							15	9									
12	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	83	1	5486	2	Y	-0-					22
01	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	81	1	5244	2	Y	15					37
							17	9									
02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	74	1	5139	2	Y	-0-	34	1			3
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	87	1	6753	2	Y	10					13
							11	9									
*04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	85	1	6635	2	Y	9					22
							10	9									

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7245	-0-	-427	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7667	-0-	-553	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9994	-0-	-453	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7786	-0-	-2971	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8979	-0-	-737	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
*04	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	529	1	11065	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

11	8610	X	7112	-0-	-1498	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6440	-0-	-1093	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6116	-0-	-1417	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5887	-0-	-917	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6432	-0-	-678	-0-	490	1	5942	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

11	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	1432	-0-	-7558	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	4734	-0-	-3915	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8248	-0-	-401	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
*04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

11	11130	X	7915	-0-	-3215	-0-	273	1	7617	2	Y	23	43	1			11
							25	9									
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	288	1	7716	2	Y	-0-					11
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	19					30
							21	9									
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	252	1	6050	2	Y	-0-					30
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	253	1	3912	2	Y	-0-					30
04	3300	X	1545	-0-	-1755	-0-	267	1	1267	2	Y	10					40
							11	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

11	7350	X	5852	-0-	-1498	-0-	195	1	5640	2	Y	15	30	1			7
							17	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	212	1	5947	2	Y	-0-					7
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4877	2	Y	13					20
							14	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	196	1	4822	2	Y	-0-					20
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	231	1	4943	2	Y	-0-					20
*04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	229	1	5210	2	Y	6					26
							7	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-					31
03	T. A.		8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-					31
04	T. A.		7977	-0-	7977	18732	632	1	7345	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	93	1	40	9	Y	36					56
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					56
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26					82
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1			7
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28					35
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	147	2	Y	26					61
							29	9									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

11	13740	X	12663	-0-	-1077	-0-	12635	2	28	9	Y	25					46
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			Y	-0-					46
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33					79
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					79
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1			66
*04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			Y	-0-	59	1			7

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

11	16830	X	14420	-0-	-2410	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12105	-0-	-2295	-0-	410	1	11695	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	250	1	4480	2	Y	28	43	1			13
							31	9									
12	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	188	1	1730	2	Y	-0-					13
01	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28					41
							31	9									
02	4032	X	3692	-0-	-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-					41
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-					41
04	4320	X	3554	-0-	-766	-0-	298	1	3245	2	Y	10					51
							11	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

11	8970	X	7033	-0-	-1937	-0-	1215	1	5818	2	Y	-0-					25
12	8029	X	6305	-0-	-1724	-0-	1175	1	5130	2	Y	-0-					25
01	8029	X	5618	-0-	-2411	-0-	1256	1	4332	2	Y	27					52
							30	9									
02	7252	X	4723	-0-	-2529	-0-	801	1	3922	2	Y	-0-					52
03	8029	X	5772	-0-	-2257	-0-	617	1	5155	2	Y	-0-					52
04	7020	X	6125	-0-	-895	-0-	583	1	5542	2	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9039	-0-	-261	-0-	91	1	8928	2	Y	18					29
							20	9									
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	100	1	8913	2	Y	-0-					29
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	108	1	8891	2	Y	14					43
							15	9									
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	94	1	8424	2	Y	-0-	39	1			4
03	8928	X	8910	-0-	-18	-0-	98	1	8799	2	Y	12					16
							13	9									
04	8640	X	8362	-0-	-278	-0-	93	1	8258	2	Y	10					26
							11	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	102	1	9038	2	Y	14					23
							15	9									
12	9269	X	9203	-0-	-66	-0-	112	1	9091	2	Y	-0-					23
01	9269	X	8278	-0-	-991	-0-	109	1	8156	2	Y	12					35
							13	9									
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	101	1	8323	2	Y	-0-	32	1			3
03	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	107	1	8660	2	Y	10					13
							11	9									
04	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	104	1	8474	2	Y	9					22
							10	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	10309	-0-	-2231	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
*04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	131	1	11286	2	Y	12					41
							13	9									
12	12276	X	11294	-0-	-982	-0-	141	1	11153	2	Y	-0-					41
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	135	1	10922	2	Y	36					77
							40	9									
02	11088	X	9904	-0-	-1184	-0-	121	1	9773	2	Y	9	52	1			34
							10	9									
03	12214	X	11114	-0-	-1100	-0-	139	1	10956	2	Y	17					51
							19	9									
04	11430	X	11020	-0-	-410	-0-	132	1	10885	2	Y	3					54
							3	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	125	1	7320	2	Y	13					50
							14	9									
12	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	132	1	7264	2	Y	-0-					50
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50					100
							55	9									
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1			43
							11	9									
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	127	1	6737	2	Y	19					62
							21	9									
04	7470	X	6935	-0-	-535	-0-	128	1	6803	2	Y	4					66
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	2	Y	6					10
							7	9									
12	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	94	1	7038	2	Y	-0-					10
01	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5					15
							6	9									
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1			1
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	96	1	7224	2	Y	5					6
							6	9									
04	7620	X	7403	-0-	-217	-0-	96	1	7303	2	Y	4					10
							4	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

11	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	249	1	3732	2	Y	8					11
							9	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	Y	-0-					11
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-					11
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-					11
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-					11
*04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	4000	2	Y	-0-					11

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

11	10470	X	7633	-0-	-2837	-0-	254	1	7368	2	Y	10					16
							11	9									
12	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	281	1	8274	2	Y	-0-					16
01	9362	X	8598	-0-	-764	-0-	287	1	8311	2	Y	-0-					16
02	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	254	1	6902	2	Y	-0-					16
03	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	287	1	7835	2	Y	-0-					16
*04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	297	1	8036	2	Y	-0-					16

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7674	-0-	-510	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6648	-0-	-744	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7352	-0-	-832	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7067	-0-	-853	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	185	-0-	-4885	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	496	X	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	496	X	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

11	8910	X	133	-0-	-8777	-0-	133	1			Y	-0-					7
12	217	X	19	-0-	-198	-0-	19	1			Y	-0-					7
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

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

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					83
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					83
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					83
02	1708	N	1624	-0-	-84	-0-	1624	2			N	-0-					83
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					83
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

11	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	1956	931	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	2945	989	2			N	-0-					-0-
*04	3936	X	991	-0-	-2945	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					183
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					183
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					183
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	1321	2			N	-0-					117
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					117
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					117
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					117
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					117
04	1290	N	896	-0-	-394	-0-	896	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

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

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1886	-0-	1886	1886	1886	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1774	-0-	1774	3660	1774	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1493	-0-	1493	5153	1493	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1157	-0-	1157	6310	1157	2			N	-0-					-0-
*04	7510	X	1200	-0-	-6310	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1058	-0-	1058	2144	1058	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1191	-0-	1191	3335	1191	2			N	-0-					-0-
*04	4535	X	1200	-0-	-3335	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7317	X	399	-0-	-6918	-0-	399	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

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

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

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

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

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

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

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

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

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

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

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

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

11	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		820	-0-	820	1576	820	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1269	-0-	1269	2845	1269	2			N	-0-					-0-
*04	4193	X	1348	-0-	-2845	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

11	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1192	-0-	1192	2508	1192	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1335	-0-	1335	3843	1335	2			N	-0-					-0-
*04	4274	X	431	-0-	-3843	-0-	431	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

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

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	Y	2					30
							2	9									
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5626	3	51	9	Y	46	69	1			7
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5					12
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9					21
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2					23
*04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4817	3	3	9	Y	3	26	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3117	2	30	9	Y	27	9	1			34
12	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	3	8	9	Y	7					41
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	28	1			13
02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-					13
03	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	12	1			1
*04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2476	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	599	1	5295	2	Y	-0-					8
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5853	3	18	9	Y	16					24
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-	20	1			4
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					4
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					4
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-	4	1			-0-

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	4798	2	22	9	Y	20					103
12	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-					103
01	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	106	1			14
02	4536	X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-					14
03	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-					14
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			Y	-0-					14

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
*04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3727	-0-	727	2249	3727	2			Y	-0-					5
12	3100	N	3661	-0-	561	2810	3661	3			Y	-0-					5
01	6167	X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					81
12	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	5177	3			N	-0-					81
01	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	2					83
02	4872	X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83
03	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83
*04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4895	3	1	9	N	1					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4739	-0-	-2731	-0-	4738	2	1	9	Y	1					26
12	7347	X	4986	-0-	-2361	-0-	4984	3	2	9	Y	2					28
01	6758	X	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	4536	X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4
03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4
04	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3972	-0-	972	2335	3971	2	1	9	Y	1					26
12	T. A.		4121	-0-	4121	6456	4119	3	2	9	Y	2					28
01	T. A.		4121	-0-	4121	10577	4119	3	2	9	Y	2	26	1			4
02	T. A.		3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4
03	18249	X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	734	1	6485	2	Y	1					15
							1	9									
12	9238	X	7674	-0-	-1564	-0-	7650	3	24	9	Y	22					37
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	1	34	1			4
02	7476	X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4
03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4
04	8940	X	6440	-0-	-2500	-0-	6440	3			Y	-0-	4	1			-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					2
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					1

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	740	1	3839	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7057	-0-	7057	7057	7033	3	24	9	Y	22					22
01	T. A.		5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	28	50	1			-0-
02	T. A.		5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-
03	23458	X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	71	59	1			12
*04	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	5281	3	19	9	Y	17					29

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4884	-0-	-1236	-0-	4884	2			N	-0-					65
12	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					65
01	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	4621	3			N	-0-					65
02	4564	X	4211	-0-	-353	-0-	4211	3			N	-0-					65
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	3			N	-0-					65
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	356	-0-	-6904	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					14
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					14
01	6944	X	567	-0-	-6377	-0-	567	3			Y	-0-					14
02	1820	X	212	-0-	-1608	-0-	212	3			Y	-0-					14
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14
*04	540	X	186	-0-	-354	-0-	186	3			Y	-0-	13	1			1

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	158	1	7503	2	N	-0-					163
12	6603	X	4748	-0-	-1855	-0-	4705	3	43	9	N	39	175	1			27
01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4090	3			N	-0-					27
02	5964	X	3738	-0-	-2226	-0-	3738	3			N	-0-					27
03	6603	X	3908	-0-	-2695	-0-	3908	3			N	-0-					27
04	6390	X	3430	-0-	-2960	-0-	3421	3	9	9	N	8					35

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	360	1	6058	2	Y	1					5
							1	9									
12	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	382	1	5348	3	Y	1					6
							1	9									
01	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	390	1	5752	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	5992	X	5747	-0-	-245	-0-	332	1	5415	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	337	1	5515	2	Y	6					6
							7	9									
04	6420	X	5824	-0-	-596	-0-	350	1	5474	2	Y	-0-					6

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1400	2	2	9	Y	2					42
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					42
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					42
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					42
03	3100	N	4104	-0-	1004	1025	4104	3			Y	-0-					42
*04	3000	N	3648	-0-	648	1673	3628	3	20	9	Y	18					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	122	1			31
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					31
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					31
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					31
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					31
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2493	3	37	9	Y	34					65

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

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

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5008	-0-	2008	2386	281	1	4727	2	Y	-0-					21
12	6693	X	4307	-0-	-2386	-0-	287	1	4020	3	Y	-0-					21
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	463	1	6830	2	Y	-0-	18	1			3
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	317	1	5173	2	Y	-0-					3
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	299	1	4903	2	Y	3					6
							3	9									
04	6720	X	5325	-0-	-1395	-0-	320	1	5003	2	Y	2					8
							2	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					1
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	2	9	Y	2					3
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					3
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					3
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					3
*04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2749	-0-	-971	-0-	2746	2	3	9	Y	3					43
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	2664	3	2	9	Y	2					45
01	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	3			Y	-0-					45
02	3276	X	2512	-0-	-764	-0-	2511	3	1	9	Y	1					46
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			Y	-0-					46
04	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	3			Y	-0-					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	8276	-0-	-4564	-0-	8276	2			Y	-0-					1
12	15779	X	8886	-0-	-6893	-0-	8884	3	2	9	Y	2					3
01	15779	X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-					3
02	9800	X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-					3
03	9703	X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-					3
04	9150	X	6743	-0-	-2407	-0-	6743	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1			3
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	Y	4					7

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					33
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					33
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					33
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					33
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					33
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					33

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9037	-0-	-503	-0-	1289	1	7748	2	Y	-0-					20
12	9052	X	6635	-0-	-2417	-0-	6635	3			Y	-0-					20
01	9052	X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-					20
02	8176	X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-					20
03	9052	X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-					20
04	8760	X	7634	-0-	-1126	-0-	7634	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3180	-0-	180	180	320	1	2860	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2127	-0-	-880	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
*04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	597	1	5330	2	Y	-0-	27	1			24
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7261	3	3	9	Y	3					27
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1			55
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1			36
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1			4
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4066	3	169	9	Y	154					158

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51
12	3224	X	29	-0-	-3195	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					51
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					51
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					51
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	47	1	1059	2	Y	7					14
							8	9									
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2775	3	22	9	Y	20	16	1			18
01	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2176	3	3	9	Y	3					21
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-	21	1			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1158	1	6213	2	Y	4					54
							4	9									
12	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	5564	3			Y	-0-					54
01	5952	X	2101	-0-	-3851	-0-	2100	3	1	9	Y	1					55
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					55
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			Y	-0-					55
04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	5090	3			Y	-0-					55

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					37
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					37
03	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					37
*04	2908	N	2220	-0-	-688	-0-	2220	3			Y	-0-					37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		4541	-0-	4541	4541	4541	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7279	-0-	7279	11820	7279	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6340	-0-	6340	18160	6340	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

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

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	X	127	-0-	-657	-0-	127	2			Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			Y	-0-					13
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					15

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

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

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3757	-0-	757	2132	139	1	3598	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	5358	X	3226	-0-	-2132	-0-	148	1	3078	3	Y	-0-					3
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	273	1	4740	3	Y	-0-					11

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9828	-0-	-247	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9657	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8426	-0-	-674	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9164	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					39
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					39
01	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	-0-					39
02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	-0-					39
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	-0-					39
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	3709	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7125	2	6	9	N	5					78
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					78
01	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	47					125
02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					125
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					125
*04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					125

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

11	3000	N	3578	-0-	578	808	3578	2			Y	-0-					22
12	3100	N	3980	-0-	880	1688	3980	3			Y	-0-					22
01	4568	X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	-0-					22
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					22
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					22
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6064	3	36	9	Y	33	55	1			-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

11	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	2	23	3	Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

11	8310	X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2			N	-0-					22
12	11129	X	8997	-0-	-2132	-0-	8997	3			N	-0-					22
01	11129	X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	-0-					22
02	9660	X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	-0-					22
03	10354	X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	-0-					22
*04	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					22

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					75
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					75
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					75
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					75
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					75
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					54
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					54
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					54
02	2800	N	3145	-0-	345	345	3145	3			Y	-0-					54
03	3100	N	3280	-0-	180	525	3280	3			Y	-0-					54
*04	3000	N	2975	-0-	-25	500	2975	3			Y	-0-					54

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2			N	-0-					247
12	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					247
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3			N	-0-					247
02	3752	X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3			N	-0-					247
03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3			N	-0-					247
04	3960	X	3858	-0-	-102	-0-	3858	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

11	5490	X	4729	-0-	-761	-0-	4723	2	6	9	Y	5					78
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					78
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					78
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					78
03	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3			Y	-0-					78
04	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	4975	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

11	13277	X	2056	-0-	-11221	-0-	2056	2			N	-0-					21
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					21
01	3875	X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6	9	N	5					26
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					26
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6	9	N	5					31
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4924	3	12	9	N	11					42

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

11	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			Y	-0-					117
12	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3600	3	1	9	Y	1					118
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					118
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					118
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					118
*04	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2936	3	58	9	Y	53	136	1			35

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7096	-0-	-1305	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6096	-0-	-876	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6809	-0-	-211	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4262	-0-	1262	3939	4262	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	1835	-0-	-3939	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			Y	-0-					54
12	8339	X	6360	-0-	-1979	-0-	6360	3			Y	-0-					54
01	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3			Y	-0-					54
02	7532	X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3			Y	-0-					54
03	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3			Y	-0-					54
04	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	6730	3			Y	-0-					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					8
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					8
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-					8
*04	3000	N	3110	-0-	110	110	325	1	2785	3	Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					151
12	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4893	3	91	9	N	83					234
01	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-					234
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-					234
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-					234
*04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1044	1	3959	2	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

11	2929	X	1523	-0-	-1406	-0-	1523	2			Y	-0-					55
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					55
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	936	1	6821	2	Y	14					22
							15	9									
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1123	1	7098	3	Y	-0-					22
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	756	1	4273	3	Y	-0-					22
02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-	392	1	3314	3	Y	-0-					22
03	4991	X	2432	-0-	-2559	-0-	244	1	2188	3	Y	-0-					22
04	4830	X	1524	-0-	-3306	-0-	159	1	1365	3	Y	-0-					22

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

11	10680	X	10133	-0-	-547	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10300	-0-	-519	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10157	-0-	-414	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9032	-0-	-516	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

11	3000	N	4306	-0-	1306	2769	537	1	3769	2	Y	-0-					7
12	4986	X	2217	-0-	-2769	-0-	2217	3			Y	-0-					7
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					7
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	3	9	9	Y	8					15
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					15
04	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	3			Y	-0-					15

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

11	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1489	1	478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2013	-0-	-2803	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3302	-0-	-1844	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12758	-0-	-1068	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12358	-0-	-693	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12031	-0-	-599	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

11	4710	X	3842	-0-	-868	-0-	215	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	220	1	3722	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3500	-0-	-1119	-0-	197	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	459	1	8104	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	171	1	2956	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

11	3000	N	4313	-0-	1313	4502	4313	2			Y	-0-					11
12	8444	X	3942	-0-	-4502	-0-	3940	3	2	9	Y	2					13
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					13
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					13
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					13
*04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			14
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			14
01	1085	X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-			14
02	980	X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-			14
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			14
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	3			Y	-0-			14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			34
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-			34
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-			34
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-			34
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-			34
*04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	5811	2	1247	3	N	-0-			34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

11	4140	X	1321	-0-	-2819	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1141	-0-	-2300	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
*04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		7138	-0-	7138	7138	7138	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-			-0-
03	25722	X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
*04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

11	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-			-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-			-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
*04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2013	-0-	-1167	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	386	-0-	-2374	-0-	120	1	266	2	Y	-0-					41
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	208	1	769	2	Y	-0-					41
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-					41
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	8					49
							9	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-					49
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	-0-					49

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	700	1	6252	2	Y	25	51	1			9
							28	9									
12	7502	X	2958	-0-	-4544	-0-	2868	3	90	9	Y	82					91
01	7347	X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	54	1			37
02	6636	X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	34	1			10
03	7347	X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	23	1			1
*04	6990	X	4115	-0-	-2875	-0-	4114	3	1	9	Y	1					2

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

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

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1637	-0-	-1903	-0-	1623	2	14	9	Y	13					72
12	2387	X	1319	-0-	-1068	-0-	1280	3	39	9	Y	35	60	1			47
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					47
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					47
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15					62
*04	3000	N	4883	-0-	1883	1883	4858	3	25	9	Y	23					85

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9209	X	3837	-0-	-5372	-0-	240	1	3586	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	3	21	9	Y	19					32
01	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	29	1			6
02	3556	X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24					30
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	37	1			-0-
04	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	100	1	3168	3	Y	3					3
							3	9									

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	647	1	9672	2	Y	74	109	1			87
							81	9									
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8197	3	21	9	Y	19					106
01	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	95	1			20
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54					74
03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	110	1			18
*04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	237	1	7534	3	Y	4					22
							4	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	4668	-0-	-3042	-0-	381	1	4278	2	Y	8					25
							9	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	656	1	6720	3	Y	3					28
							3	9									
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
*04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	6691	-0-	-9809	-0-	547	1	6143	2	Y	1					22
							1	9									
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	360	1	3691	3	Y	3					25
							3	9									
01	5270	X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	24	1			14
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8					22
03	6913	X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16					38
04	6690	X	3970	-0-	-2720	-0-	3970	3			Y	-0-					38

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

11	5550 X	1843	-0-	-3707	-0-	1843	2			Y	-0-					138
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	83	1			55
01	5735 X	1143	-0-	-4592	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					55
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					55
*04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

11	9617 X	313	-0-	-9304	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5774	2	44	9	Y	40					159
12	6820 X	5069	-0-	-1751	-0-	5032	3	37	9	Y	34	126	1			67
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9017	3	35	9	Y	32					99
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-					99
03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					99
*04	7710 X	2924	-0-	-4786	-0-	2869	3	55	9	Y	50					149

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

11	5700 X	4199	-0-	-1501	-0-	423	1	3776	2	Y	-0-	25	1			52
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-					52
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13	1			39
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7	1			32
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4	1			28
*04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-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	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3465	-0-	465	804	3465	2			N	-0-					30
12	3100	N	4201	-0-	1101	1905	4201	3			N	-0-					30
01	5290	X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	25	9	N	23					53
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					53
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					53
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					53

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	238	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	2	N	-0-					-0-
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	204	1	3528	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1247	-0-	1247	1983	1247	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	590	-0-	590	2573	590	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					37
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					37
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	3	41	9	Y	37	21	1			16
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					16
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					16
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			Y	-0-	9	1			7

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	2496	-0-	-6414	-0-	156	1	2337	2	Y	3	58	1			46
							3	9									
12	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	5539	3	21	9	Y	19					65
01	9362	X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1			-0-
02	6468	X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44					44
03	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1			-0-
*04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	210	1	6695	3	Y	3					3
							3	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4892	-0-	-838	-0-	4797	2	95	9	N	86					174
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					174
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5660	3	277	9	Y	252	156	1			96
02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			Y	-0-					96
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99					195
*04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6874	3	119	9	Y	108	181	1			122

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	9765	-0-	-3285	-0-	9765	2			Y	-0-					11
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					11
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-					11
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-					11
03	12586	X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85					96
04	12180	X	11641	-0-	-539	-0-	11622	3	19	9	Y	17	81	1			32

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	11284	-0-	-26	-0-	11274	2	10	9	Y	9					52
12	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	3			Y	-0-					52
01	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1			6
02	10584	X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-					6
03	11656	X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-					6
04	11280	X	10168	-0-	-1112	-0-	10168	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					1
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	998	2	214	3	N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6071	-0-	-2779	-0-	6071	2			Y	-0-					6
12	11594	X	5879	-0-	-5715	-0-	5879	3			Y	-0-					6
01	11594	X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24	9	Y	22					28
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23	9	Y	21					49
03	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9	9	Y	8					57
04	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	5648	3	8	9	Y	7					64

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8552	X	4670	-0-	-3882	-0-	4657	2	13	9	N	12					27
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					27
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					27
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					27
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					27
*04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					27

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

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

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	68	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	-0-					-0-
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		55	-0-	55	106	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	93	-0-	-106	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					6

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9304	X	6283	-0-	-3021	-0-	583	1	5700	2	Y	-0-					27
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7446	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	9	Y	4					4
03	6572	X	5729	-0-	-843	-0-	5729	3			Y	-0-					4
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5885	3	2	9	Y	2					6

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

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

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7815	-0-	4815	13431	706	1	7108	2	Y	1					14
							1	9									
12	18833	X	5402	-0-	-13431	-0-	5401	3	1	9	Y	1					15
01	8060	X	6529	-0-	-1531	-0-	6529	3			Y	-0-					15
02	7308	X	5568	-0-	-1740	-0-	5568	3			Y	-0-					15
03	8091	X	5928	-0-	-2163	-0-	5928	3			Y	-0-					15
04	7830	X	5437	-0-	-2393	-0-	5435	3	2	9	Y	2					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					48
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					48

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	X	98	-0-	-1068	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	18	1			12
01	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					15
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					17

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	722 21	1 9	3746	2	Y	19					38
12	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	2826	3			Y	-0-					38
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	3938	3	13	9	Y	12					21

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1218	1	4743	2	Y	-0-					87
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6325	3	19	9	Y	17	90	1			14
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55
04	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	4789	3	22	9	Y	20					75

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11750	X	1203	-0-	-10547	-0-	244 10	1 9	949	2	Y	9					81
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	77	1			11
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
*04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1689	-0-	-291	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

11	5820	X	4328	-0-	-1492	-0-	1342	1	2986	2	Y	-0-					84
12	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	1302	1	4805	2	Y	-0-					84
01	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	1320	1	5500	2	Y	-0-					84
02	6356	X	6098	-0-	-258	-0-	1159	1	4931	2	Y	7					91
							8	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1242	1	5466	2	Y	-0-					91
04	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	1196	1	5363	2	Y	-0-					91

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	440	1	5368	2	Y	-0-					23
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					23
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					23
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					23
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					23
*04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	Y	-0-					15
12	8773	X	987	-0-	-7786	-0-	135	1	852	3	Y	-0-					15
01	8432	X	4176	-0-	-4256	-0-	628	1	3548	3	Y	-0-					15
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1049	1	8879	3	Y	-0-					15
03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1345	1	12042	3	Y	-0-					15
*04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1345	1	11534	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6598	-0-	-632	-0-	307	1	6195	2	Y	87	33	1			63
							96	9									
12	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6745	3	33	9	Y	30	46	1			47
01	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-	6040	3	29	9	Y	26	45	1			28
02	6188	X	5289	-0-	-899	-0-	5289	3			Y	-0-					28
03	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6171	3	50	9	Y	45					73
04	6600	X	5937	-0-	-663	-0-	5913	3	24	9	Y	22	71	1			24

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1663	1	12118	2	Y	26					46
							29	9									
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	2385	1	15076	3	Y	-0-					46
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-					46
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-					46
03	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-					46
04	9840	X	6927	-0-	-2913	-0-	724	1	6203	3	Y	-0-					46

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3169	-0-	-1031	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3193	-0-	-1147	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1198	-0-	-1982	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	15993	-0-	-1437	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16072	-0-	-1939	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5101	-0-	-599	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4007	-0-	-2441	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					100
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					100
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					100
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					100
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8172	3	1	9	N	1	89	1			12
*04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	84	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	85	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	332	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	2	N	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	435	1	1406	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

11	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	111	1	2155	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2098	-0-	-392	-0-	106	1	1992	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	429	1	8637	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	8564	3	39	9	Y	35	47	1			39
01	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1			21
02	8540	X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-					21
03	9455	X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45					66
*04	9150	X	8457	-0-	-693	-0-	8431	3	26	9	Y	24	71	1			19

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	684	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	707	1	3857	2	N	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	684	1	3524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	163	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	167	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	410	1	2748	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

11	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
*04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	402 95	1 9	8094	2	Y	86	47	1			51
12	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6070	3	43	9	Y	39	48	1			42
01	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1			22
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-					22
03	9145	X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45					67
*04	8670	X	8496	-0-	-174	-0-	8471	3	25	9	Y	23	71	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1079	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

11	3000	N	4285	-0-	1285	1306	469	1	3763	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	3100	N	3562	-0-	462	1768	419	1	3126	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4076	X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2613	3	15	9	Y	14					14

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

11	3000	N	6836	-0-	3836	3836	743	1	5961	2	Y	120	131	1			-0-
							132	9									
12	3100	N	8844	-0-	5744	9580	1041	1	7761	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3100	N	8282	-0-	5182	14762	8250	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	22405	X	7643	-0-	-14762	-0-	7596	3	47	9	Y	43	37	1			6
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7376	3	24	9	Y	22	28	1			-0-
*04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6483	3	37	9	Y	34					34

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	569	2	Y	4					4
							4	9									

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	546	1	6149	2	Y	5					36
							6	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	499	1	6885	2	Y	-0-					36
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	365	1	4922	2	Y	-0-					36
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	450	1	5756	2	Y	-0-					36
*04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	438	1	5721	2	Y	62	79	1			19
							68	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	149	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2019	-0-	2019	2019	202	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2843	-0-	2843	4862	520	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2606	-0-	2606	7468	125	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	10630	X	3162	-0-	-7468	-0-	159	1	3003	2	N	-0-					-0-
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2951	-0-	-2133	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

11	1440	N	857	-0-	-583	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

11	9000	X	7887	-0-	-1113	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7215	-0-	-1372	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	661	1	1869	2	Y	-0-					80
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2439	2	Y	-0-					80
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-					80
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-					80
03	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-					80
*04	2640	X	1869	-0-	-771	-0-	460	1	1409	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

11	10350	X	3591	-0-	-6759	-0-	272	1	3319	2	Y	-0-					32
12	9331	X	1327	-0-	-8004	-0-	1327	3			Y	-0-					32
01	9331	X	549	-0-	-8782	-0-	549	3			Y	-0-					32
02	8428	X	737	-0-	-7691	-0-	737	3			Y	-0-					32
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			Y	-0-					32
04	3600	X	2709	-0-	-891	-0-	2709	3			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					17
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					17
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					17
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					17
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26					43
*04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5841	3	15	9	N	14					57

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	X	1889	-0-	-378	-0-	148	1	1728	2	Y	12					12
							13	9									
12	3100	N	5666	-0-	2566	2566	5633	3	33	9	Y	30					42
01	3100	N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18					60
							20	9									
02	2800	N	6606	-0-	3806	11137	150	1	6444	3	Y	11	46	1			25
							12	9									
03	17257	X	6120	-0-	-11137	-0-	6120	3			Y	-0-					25
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	3	2	9	Y	2	11	1			16

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	6782	-0-	-2608	-0-	536	1	6246	2	Y	-0-					40
12	9734	X	6673	-0-	-3061	-0-	6640	3	33	9	Y	30					70
01	9734	X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7					77
							8	9									
02	8792	X	3578	-0-	-5214	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	1			37
							7	9									
03	7812	X	4526	-0-	-3286	-0-	4526	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6756	-0-	-24	-0-	6752	3	4	9	Y	4	11	1			30

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					14
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	941	3	33	9	Y	30					44
01	3100	N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16					60
							18	9									
02	2800	N	4061	-0-	1261	2953	92	1	3962	3	Y	6	46	1			20
							7	9									
03	3100	N	3461	-0-	361	3314	3461	3			Y	-0-					20
*04	3321	X	7	-0-	-3314	-0-	6	3	1	9	Y	1	11	1			10

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	1854	-0-	-5136	-0-	344	1	1498	2	Y	11					36
							12	9									
12	9083	X	3310	-0-	-5773	-0-	3310	3			Y	-0-					36
01	9083	X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-					36
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-					36
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					36
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	4769	-0-	-2671	-0-	412	1	4357	2	Y	-0-					92
12	8153	X	4861	-0-	-3292	-0-	4861	3			Y	-0-					92
01	8029	X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-					92
02	7140	X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-					92
03	5704	X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-					92
04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	3			Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

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

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

11	942	X	700	-0-	-242	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

11	1530	N	793	-0-	-737	-0-	168	1	582	2	Y	39	7	1			51
							43	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1642	3	178	9	Y	162	163	1			50
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19					69
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16	1			53
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17	1			54
*04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2933	3	28	9	Y	25					79

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

11	9060	X	2819	-0-	-6241	-0-	1044	1	1775	2	Y	-0-					205
12	9300	X	3693	-0-	-5607	-0-	3693	3			Y	-0-					205
01	9300	X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-					205
02	8260	X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-					205
03	8649	X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-					205
04	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	3			Y	-0-	189	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					147
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					147
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3					150
							3	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3					153
							3	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25					178
							28	9									
04	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	1044	1	2884	2	N	3					181
							3	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1472	1	5812	2	Y	-0-					5
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					5
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					5
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					5
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					5
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5133	3	36	9	Y	33					38

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5394	-0-	-1536	-0-	1208	1	4186	2	Y	-0-	48	1			11
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-	10	1			1
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	77					78
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	3	62	1			19
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	62	57	1			24
*04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5007	3	46	9	Y	42					66

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16414	X	6294	-0-	-10120	-0-	901	1	5393	2	Y	-0-					5
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					5
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					5
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					5
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					5
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4556	3	36	9	Y	33					38

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	5347	-0-	-6893	-0-	5300	2	47	9	Y	43					157
12	12648	X	5275	-0-	-7373	-0-	5275	3			Y	-0-					157
01	12617	X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	-0-					157
02	8764	X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	-0-					157
03	9393	X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	-0-					157
*04	8640	X	4682	-0-	-3958	-0-	4647	3	35	9	Y	32					189

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1396	1	4835	2	Y	2	56	1			5
							2	9									
12	6262	X	5279	-0-	-983	-0-	5277	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
01	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	66	49	1			17
03	6262	X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	47	44	1			20
*04	6060	X	2257	-0-	-3803	-0-	2236	3	21	9	Y	19					39

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	5221	-0-	-8549	-0-	767	1	4454	2	Y	-0-					20
12	9672	X	6870	-0-	-2802	-0-	6870	3			Y	-0-					20
01	9486	X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	-0-					20
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	-0-					20
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	-0-					20
*04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1393	1	11523	2	Y	4					24
							4	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	219	1	5675	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	310	1	6435	3	Y	-0-					3
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	207	1	5092	3	Y	-0-					3
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	-0-					3
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	4920	X	759	-0-	-4161	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					11

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	1215	1	22076	2	Y	3					34
							3	9									
12	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1235	1	20909	2	Y	-0-					34
01	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	298	1	22845	3	Y	-0-					34
02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	269	1	19460	3	Y	-0-					34
03	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	298	1	20715	3	Y	-0-					34
*04	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	288	1	21792	3	Y	-0-					34

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-					54
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3			Y	-0-					54
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	-0-					54
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	-0-					54
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					54
04	10140	X	10070	-0-	-70	-0-	10070	3			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	653	-0-	-3637	-0-	53	1	594	2	Y	5					36
							6	9									
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					36
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	-0-					36
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	-0-					36
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	-0-					36
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	289	1	3777	2	Y	53	52	1			37
							58	9									

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			21

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
02	T. A.		2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	-0-					17
03	T. A.		4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	-0-					17
04	T. A.		5168	-0-	5168	12425	5168	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	1517	1	9946	2	Y	3					8
							3	9									
12	11873	X	10428	-0-	-1445	-0-	10428	3			Y	-0-					8
01	11873	X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	-0-					8
02	10724	X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	-0-					8
03	11873	X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	11460	X	8456	-0-	-3004	-0-	8456	3			Y	-0-					25

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	5544	-0-	-6696	-0-	450	1	4904	2	Y	173	83	1			206
							190	9									
12	7626	X	5141	-0-	-2485	-0-	410	1	4628	3	Y	94	95	1			205
							103	9									
01	7626	X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	85	70	1			220
							94	9									
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	124	118	1			226
							136	9									
03	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	112	138	1			200
							123	9									
*04	5550	X	4747	-0-	-803	-0-	212	1	4340	3	Y	177	145	1			232
							195	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	48	20	1			28
							53	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	Y	-0-	12	1			16
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	3	1			13
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	3	1			10
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-	2	1			8
*04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			Y	-0-					8

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	409	1	4463	2	Y	147	126	1			33
							162	9									
12	9548	X	4630	-0-	-4918	-0-	372	1	4192	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
01	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	90	71	1			36
							99	9									
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	146	134	1			48
							161	9									
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	114	145	1			17
							125	9									
04	5130	X	4487	-0-	-643	-0-	203	1	4161	3	Y	112	97	1			32
							123	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	324	1	6519	2	Y	86	36	1			59
							95	9									
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7215	3	43	9	Y	39	48	1			50
01	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6348	3	29	9	Y	26	46	1			30
02	6468	X	5789	-0-	-679	-0-	5789	3			Y	-0-					30
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6304	3	51	9	Y	46					76
*04	6930	X	6076	-0-	-854	-0-	6053	3	23	9	Y	21	71	1			26

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2549	-0-	-451	6013	214	1	2335	2	Y	-0-	11	1			7
12	8647	X	2634	-0-	-6013	-0-	215	1	2419	3	Y	-0-	3	1			4
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	302	1	3858	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	3450	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3830	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-	1	1			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	442	1	4821	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	387	1	4366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	270	1	3454	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	278	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	346	1	4262	3	Y	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	195	1	3989	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

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

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

11	8640	X	5692	-0-	-2948	-0-	1017	1	4675	2	Y	-0-					20
12	5549	X	4423	-0-	-1126	-0-	870	1	3552	3	Y	1					21
							1	9									
01	5549	X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-					21
02	5012	X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-					21
03	5549	X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1					22
							1	9									
04	5370	X	2632	-0-	-2738	-0-	513	1	2116	3	Y	3	18	1			7
							3	9									

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8610	2	9	9	N	8					80
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1079	1	7806	3	N	12					92
							13	9									
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3					95
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2					97
03	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3					100
*04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10055	3	9	9	N	8					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					67
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					67
01	3100	N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50					117
02	2800	N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28					145
03	3100	N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	111	1			38
*04	5667	X	4381	-0-	-1286	-0-	4356	3	25	9	Y	23					61

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	806	X	147	-0-	-659	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					3
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-					3
02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-					3
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
*04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	-0-					11

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			Y	-0-					32
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8933	3	18	9	Y	16					48
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	75	1			-0-
02	7504	X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	85	1			18
04	8040	X	7959	-0-	-81	-0-	7931	3	28	9	Y	25					43

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	33	25	1			8
							36	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	476	1	5192	2	Y	31	46	1			12
							34	9									
12	9827	X	5714	-0-	-4113	-0-	463	1	5217	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
01	9827	X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
02	8876	X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	8184	X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	262	1	5373	3	Y	37	32	1			10
							41	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5441	-0-	-829	-0-	1462	1	3979	2	Y	-0-					51
12	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	1501	1	3205	3	Y	-0-					51
01	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-					51
02	5600	X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-					51
03	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-					51
04	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	4600	3			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6447	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
12	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	518	1	6559	3	Y	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	459	1	6611	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	1044	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1237	1	6637	2	Y	5					54
							6	9									
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			Y	-0-					54
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	1					55
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	-0-					55
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	-0-					55
*04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			Y	-0-					55

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	4131	-0-	-3399	-0-	343	1	3738	2	Y	45	48	1			13
							50	9									
12	6758	X	4104	-0-	-2654	-0-	331	1	3732	3	Y	37	41	1			9
							41	9									
01	6758	X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5348	X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	190	1	3898	3	Y	31	27	1			9
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7161	X	5501	-0-	-1660	-0-	446	1	5021	2	Y	31					62
							34	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					62
01	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	-0-					62
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	-0-					62
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	7					69
							8	9									
*04	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	317	1	4138	2	Y	29	57	1			41
							32	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	-0-					20
12	961	N	456	-0-	-505	-0-	62	1	394	3	Y	-0-					20
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	-0-					20
02	2800	N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	-0-					20
03	3100	N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	-0-					20
*04	3000	N	8466	-0-	5466	14296	884	1	7582	3	Y	-0-					20

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26518	X	6079	-0-	-20439	-0-	707	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5859	-0-	-1519	-0-	656	1	5203	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	5038	-0-	-2340	-0-	599	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5466	-0-	-218	-0-	588	1	4878	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	638	1	5625	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	619	1	5277	3	Y	9					9
							10	9									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3929	-0-	-1771	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3251	-0-	-679	-0-	159	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	162	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	150	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	192	1	3625	2	N	-0-					-0-
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	2614	-0-	-6776	-0-	104	1	2510	2	Y	-0-					45
12	10943	X	759	-0-	-10184	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					45
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					45
02	6328	X	3360	-0-	-2968	-0-	3360	3			Y	-0-					45
03	7006	X	1762	-0-	-5244	-0-	1762	3			Y	-0-					45
*04	2610	X	817	-0-	-1793	-0-	817	3			Y	-0-					45

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

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

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	573	-0-	-807	-0-	141	1	432	2	Y	-0-					65
12	1674	N	822	-0-	-852	-0-	103	1	719	3	Y	-0-					65
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	Y	3					68
							3	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	568	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78	1	523	3	Y	3					22
							3	9									
*04	1260	N	587	-0-	-673	-0-	77	1	508	3	Y	2					24
							2	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7907	-0-	-43	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

11	210	N	114	-0-	-96	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					5
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	23					46
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					49
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					49

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

11	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	622	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	645	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	648	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	557	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	612	1	4765	2	N	-0-					-0-
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	578	1	4282	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

11	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	681	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	701	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	695	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	606	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	669	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	639	1	4958	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	791	1	7684	2	Y	-0-					16
12	9052	X	7841	-0-	-1211	-0-	7812	3	29	9	Y	26	31	1			11
01	9052	X	8375	-0-	-677	-0-	8375	3			Y	-0-					11
02	8176	X	7902	-0-	-274	-0-	7902	3			Y	-0-	8	1			3
03	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8826	3	2	9	Y	2					5
*04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	8046	3			Y	-0-	3	1			2

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	979	1	9507	2	N	14					117
							15	9									
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1204	1	9189	2	N	50					167
							55	9									
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10132	3	76	9	N	69	185	1			51
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	3	18	9	N	16					67
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10803	3	9	9	N	8					75
*04	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10184	3	24	9	N	22					97

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

11	14B2	EXT	6954	-0-	6954	6989	757	1	6070	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
12	14B2	EXT	6605	-0-	6605	13594	777	1	5796	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	14B2	EXT	3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	14B2	EXT	5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	30	26	1			4
03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
04	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5535	3	32	9	Y	29					29

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4219	-0-	4219	4219	491	1	3663	2	Y	59	14	1			45
							65	9									
01	14B2	EXT	2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	10	19	1			36
02	14B2	EXT	3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	18	15	1			39
03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	12	28	1			23
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	3665	3	21	9	Y	19					42

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

11	3000	N	4865	-0-	1865	1865	531	1	4260	2	Y	67	1	1			75
							74	9									
12	3100	N	2505	-0-	-595	1270	295	1	2204	2	Y	5	19	1			61
							6	9									
01	3100	N	2151	-0-	-949	321	2143	3	8	9	Y	7	23	1			45
02	5632	X	5311	-0-	-321	-0-	5278	3	33	9	Y	30	26	1			49
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	14	30	1			33
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	20					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24607	X	267	-0-	-24340	-0-	24	1	190	2	Y	48	4	1			44
							53	9									
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					44
01	7688	X	407	-0-	-7281	-0-	407	3			Y	-0-	37	1			7
02	5992	X	2232	-0-	-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	6	11	1			2
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	3	22	9	Y	20					20

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	933	1	7479	2	Y	47	1	1			75
							52	9									
12	8215	X	3171	-0-	-5044	-0-	374	1	2789	2	Y	7	19	1			63
							8	9									
01	8215	X	4943	-0-	-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	17	27	1			53
02	7420	X	4192	-0-	-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	23	20	1			56
03	8215	X	3388	-0-	-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	11	22	1			45
*04	7950	X	3594	-0-	-4356	-0-	3574	3	20	9	Y	18					63

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	4793	3			Y	-0-					14
03	3100	N	5441	-0-	2341	4334	5441	3			Y	-0-					14
*04	3000	N	4351	-0-	1351	5685	4351	3			Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11916	X	5370	-0-	-6546	-0-	5370	2			N	-0-					108
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					108
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	45					153
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					153
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					153
*04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	2	6	9	N	5	144	1			14

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	110	1	589	3	Y	1					21
							1	9									
12	3100	X	800	-0-	-2300	-0-	800	3			Y	-0-					21
01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	576	3			Y	-0-					21
02	1092	X	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					21
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					21
*04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					21

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7206	-0-	-2304	-0-	583	1	6356	2	Y	243	183	1			121
							267	9									
12	9765	X	6700	-0-	-3065	-0-	537	1	6050	3	Y	103	124	1			100
							113	9									
01	9765	X	7146	-0-	-2619	-0-	511	1	6533	3	Y	93	80	1			113
							102	9									
02	8820	X	6260	-0-	-2560	-0-	456	1	5701	3	Y	94	99	1			108
							103	9									
03	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	489	1	6023	3	Y	87	109	1			86
							96	9									
*04	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	293	1	5989	3	Y	85	74	1			97
							94	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1374	-0-	1374	1374	92	1	1276	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	14B2	EXT	1636	-0-	1636	3010	106	1	1530	3	Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

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

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					13
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					13
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					13
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7566	-0-	-1554	-0-	538	1	7028	2	Y	-0-	36	1			64
12	8680	X	7379	-0-	-1301	-0-	540	1	6839	3	Y	-0-					64
01	8680	X	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-					64
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-					64
03	8680	X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30	1			34
*04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	530	1	7642	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5592	-0-	2592	5270	463	1	5052	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
12	10806	X	5536	-0-	-5270	-0-	445	1	5015	3	Y	69	71	1			16
							76	9									
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50	1			25
							65	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58	1			7
							51	9									
*04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	238	1	4882	3	Y	45	39	1			13
							50	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	384	1	3573	2	Y	-0-					25
12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	422	1	3170	3	Y	-0-	17	1			8
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28	1			19
							43	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-					19
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12	1			7
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	383	1	3264	3	Y	-0-					7

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

11	16170	X	4782	-0-	-11388	-0-	464	1	4318	2	Y	-0-					24
12	10385	X	3826	-0-	-6559	-0-	445	1	3342	3	Y	35	40	1			19
							39	9									
01	10385	X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1			12
02	7588	X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-					12
03	7254	X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1			9
*04	4770	X	3024	-0-	-1746	-0-	318	1	2706	3	Y	-0-					9

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

11	4189	X	2285	-0-	-1904	-0-	222	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	282	1	2116	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1			43
							117	9									
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-					43
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1			16
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	172	1	1468	3	Y	-0-					16

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

11	6120	X	4103	-0-	-2017	-0-	84	1	3985	2	Y	31	48	1			2
							34	9									
12	5921	X	3972	-0-	-1949	-0-	3917	3	55	9	Y	50	52	1			-0-
01	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1			8
03	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
04	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3388	3	10	9	Y	9					9

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	Y	-0-	50	1			56
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	Y	21	57	1			20
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1			39
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1			101
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1			-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2953	3	29	9	Y	26					26

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	187	1	6779	2	Y	-0-					75
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	217	1	7317	3	Y	-0-					75
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-					75
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					75
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1			59
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-					59

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15488	X	5381	-0-	-10107	-0-	144	1	5237	2	Y	-0-					66
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	125	1	4224	3	Y	2					68
							2	9									
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					68
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					68
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68	1			-0-
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2607	-0-	2607	5446	2607	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16331	X	5934	-0-	-10397	-0-	1440	1	4494	2	Y	-0-					22
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1383	1	3039	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	Y	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-					-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	864	1	3727	3	Y	5					5
							6	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	134	1	6377	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6340	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34	1			49
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65	1			-0-
*04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5965	3	87	9	Y	79					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	2637	1221	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	800	1	3678	2	Y	-0-					20
12	6634	X	3953	-0-	-2681	-0-	777	1	3175	3	Y	1					21
							1	9									
01	6634	X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-					21
02	4760	X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-					21
03	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1					22
							1	9									
04	4470	X	3668	-0-	-802	-0-	715	1	2952	3	Y	1	16	1			7
							1	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	3901	-0-	-2849	-0-	3901	3			N	-0-					33
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					33
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					33
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					33
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4355	3	74	9	N	67					100
*04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					100

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1462	1	3882	2	Y	-0-					37
12	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4866	3			Y	-0-					37
01	5053	X	3124	-0-	-1929	-0-	3124	3			Y	-0-					37
02	4564	X	2737	-0-	-1827	-0-	2737	3			Y	-0-					37
03	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	3133	3			Y	-0-					37
*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					37

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	8229	-0-	-2991	-0-	8229	2			Y	-0-					60
12	11935	X	7364	-0-	-4571	-0-	7364	3			Y	-0-					60
01	11935	X	7239	-0-	-4696	-0-	7238	3	1	9	Y	1	15	1			46
02	8372	X	5936	-0-	-2436	-0-	5936	3			Y	-0-					46
03	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	6768	3			Y	-0-					46
04	8220	X	6704	-0-	-1516	-0-	6704	3			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	899	1	6229	2	Y	64					89
							70	9									
12	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5829	3	6	9	Y	5					94
01	6758	X	3994	-0-	-2764	-0-	3970	3	24	9	Y	22	107	1			9
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5417	3	12	9	Y	11					20
03	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5655	3	17	9	Y	15					35
*04	6540	X	5800	-0-	-740	-0-	5639	3	161	9	Y	146					181

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	201	1	9543	2	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
12	10447	X	8909	-0-	-1538	-0-	8905	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	10447	X	8279	-0-	-2168	-0-	8273	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	9436	X	6477	-0-	-2959	-0-	6414	3	63	9	Y	57	38	1			19
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6823	3	74	9	Y	67	86	1			-0-
04	9750	X	4929	-0-	-4821	-0-	4919	3	10	9	Y	9					9

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	700	1	1619	2	Y	-0-					29
12	3255	X	953	-0-	-2302	-0-	953	3			Y	-0-					29
01	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-					29
02	2940	X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-					29
03	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	2303	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	1841	3			Y	-0-					13

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	2520	-0-	-7140	-0-	761	1	1759	2	Y	-0-					29
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					29
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					29
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					29
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2477	3	1	9	Y	1	17	1			13
04	3360	X	2508	-0-	-852	-0-	2508	3			Y	-0-					13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11233	-0-	-1337	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11384	-0-	-2876	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10660	-0-	-512	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11243	-0-	-37	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

11	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	966	1	7037	2	Y	8					28
							9	9									
12	6665	X	5950	-0-	-715	-0-	813	1	5137	3	Y	-0-					28
01	6665	X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-					28
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-					28
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-					28
*04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	947	1	8120	3	Y	-0-					28

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	801	1	2267	2	Y	-0-					101
12	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	672	1	1955	2	Y	-0-					101
01	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1					102
							1	9									
02	3444	X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-					102
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-					102
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1001	1	3064	2	Y	-0-					102

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

11	2984	N	2716	-0-	-268	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	Y	1					1
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					1
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

11	4170	X	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2			Y	-0-					1
12	4557	X	3040	-0-	-1517	-0-	3038	3	2	9	Y	2					3
01	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	3			Y	-0-					3
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					3
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					3
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	3			Y	-0-					3

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	656	1	7643	2	Y	-0-					46
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8958	3	33	9	Y	30					76
01	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	420	1	6291	3	Y	7					83
							8	9									
02	7644	X	6040	-0-	-1604	-0-	137	1	5891	3	Y	11	51	1			43
							12	9									
03	8463	X	6937	-0-	-1526	-0-	6937	3			Y	-0-					43
*04	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8598	3	6	9	Y	5	12	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1613	1	5587	2	Y	1	65	1			5
							1	9									
12	7688	X	5442	-0-	-2246	-0-	5441	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	7688	X	6042	-0-	-1646	-0-	5964	3	78	9	Y	71					71
02	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5566	3	3	9	Y	3	62	1			12
03	7688	X	5864	-0-	-1824	-0-	5794	3	70	9	Y	64	59	1			17
*04	7200	X	5595	-0-	-1605	-0-	5543	3	52	9	Y	47					64

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	468	1	4549	2	Y	31					182
							34	9									
12	4836	X	3721	-0-	-1115	-0-	425	1	3241	2	Y	50					232
							55	9									
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4392	3	36	9	Y	33	185	1			80
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					80
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5712	3	3	9	Y	3					83
*04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			Y	-0-					83

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6578	X	2565	-0-	-4013	-0-	775	1	1790	2	Y	-0-					56
12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					56
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					56
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					56
*04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5079	3	10	9	Y	9					65

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3474	-0-	-1566	-0-	170	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3431	-0-	-1684	-0-	176	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	163	1	3076	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	265	1	5140	2	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	N	-0-					-0-
*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	482	1	2850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1117	1	4861	2	Y	-0-					36
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					36
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-					36
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					36
*04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					36

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

11	2970	X	2416	-0-	-554	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2182	-0-	-887	-0-	122	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	108	1	1871	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

11	7123	X	674	-0-	-6449	-0-	89	1	582	2	Y	3					8
							3	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					8
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					8
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					8
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	1590	N	989	-0-	-601	-0-	989	3			Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	454	1	5933	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	428	1	5414	3	Y	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	504	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	361	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	452	1	6273	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	6270	X	6192	-0-	-78	-0-	402	1	5790	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9820	-0-	-2480	-0-	914 24	1 9	8882	2	Y	22					94
12	13051	X	7895	-0-	-5156	-0-	912 22	1 9	6961	2	Y	20					114
01	13051	X	8532	-0-	-4519	-0-	8492	3	40	9	Y	36					150
02	11788	X	7945	-0-	-3843	-0-	7945	3			Y	-0-					150
03	12152	X	8998	-0-	-3154	-0-	8983	3	15	9	Y	14					164
04	9810	X	8243	-0-	-1567	-0-	8222	3	21	9	Y	19					183

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5020	-0-	-1280	-0-	422	1	4598	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5179	-0-	-1331	-0-	422	1	4757	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4931	-0-	-1579	-0-	358	1	4573	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3555	-0-	-1821	-0-	263	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	2881	-0-	-3071	-0-	216	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3796	-0-	-1214	-0-	177	1	3619	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3250	-0-	-500	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	15934	-0-	-926	-0-	1300 37	1 9	14597	2	Y	34					86
12	16709	X	14866	-0-	-1843	-0-	1322	1	13544	3	Y	-0-					86
01	16709	X	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1			-0-
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12					12
03	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-					12
*04	15930	X	13919	-0-	-2011	-0-	13898	3	21	9	Y	19					31

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3128	-0-	-2392	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3565	-0-	-1333	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2457	2	2	9	Y	2					23
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	3	1	9	Y	1					24
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	Y	2					26
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					26
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1					27
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	Y	1					28

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

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

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4103	-0-	1103	1767	345	1	3758	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4035	-0-	935	2702	329	1	3706	3	Y	-0-					-0-
01	6934	X	4232	-0-	-2702	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	6225	-0-	-3195	-0-	948	1	5277	2	Y	-0-					26
12	9362	X	4946	-0-	-4416	-0-	888	1	4058	2	Y	-0-					26
01	9362	X	4742	-0-	-4620	-0-	798	1	3944	2	Y	-0-					26
02	8456	X	5387	-0-	-3069	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-					26
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1			-0-
							62	9									
04	9060	X	5683	-0-	-3377	-0-	862	1	4821	3	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	166	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	152	1	2567	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	139	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2519	-0-	-281	-0-	136	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1442	-0-	-1528	-0-	79	1	1363	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1462	1	4524	2	Y	8					169
							9	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1510	1	4715	2	Y	6					175
							7	9									
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1			32
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-					32
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2					34
							2	9									
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1462	1	4496	3	Y	39					73
							43	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2402	-0-	2402	2402	103	1	2287	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	T. A.		1849	-0-	1849	4251	113	1	1736	3	Y	-0-					2

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	228	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	222	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	206	1	3561	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1784	-0-	1784	1784	425	1	1326	2	Y	30					30
							33	9									
12	2890	X	1106	-0-	-1784	-0-	346	1	760	2	Y	-0-	22	1			8
01	T. A.		3245	-0-	3245	3245	712	1	2533	3	Y	-0-					8
02	T. A.		2610	-0-	2610	5855	585	1	2025	3	Y	-0-					8
03	T. A.		2516	-0-	2516	8371	492	1	2024	3	Y	-0-					8
*04	10898	X	2527	-0-	-8371	-0-	474	1	2047	3	Y	5					13
							6	9									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	184	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	150	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	178	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	492	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	564	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	572	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	492	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	525	1	4017	2	N	-0-					-0-
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	513	1	3899	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	408	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	428	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	418	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2983	-0-	-685	-0-	340	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	390	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	399	1	3178	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5237	-0-	2237	4302	107	1	5084	2	Y	42	50	1			-0-
							46	9									
12	3100	N	5761	-0-	2661	6963	5598	3	163	9	Y	148	75	1			73
01	11958	X	4995	-0-	-6963	-0-	4975	3	20	9	Y	18	32	1			59
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3088	3	158	9	Y	144	18	1			185
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	13	1			172
04	1440	X	901	-0-	-539	-0-	891	3	10	9	Y	9					181

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3728	X	1902	-0-	-1826	-0-	461	1	1438	2	Y	3					22
							3	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	486	1	1069	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	80	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	17	1	74	3	Y	5					5
							6	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	237	1	5035	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6045	X	3841	-0-	-2204	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5875	3	30	9	Y	27	4	1			23
02	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	5282	3			Y	-0-	17	1			6
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-	1	1			5
*04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4696	-0-	1696	2174	96	1	4553	2	Y	43	50	1			-0-
							47	9									
12	3100	N	5069	-0-	1969	4143	108	1	4961	2	Y	-0-					-0-
01	8723	X	4580	-0-	-4143	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	2	Y	-0-					14
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	26					40
							29	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1					41
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					41
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					21
12	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			Y	-0-					21
01	2914	X	1620	-0-	-1294	-0-	1620	3			Y	-0-					21
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					21
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					21
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					21

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2270	-0-	-730	48	686	1	1584	2	Y	-0-					40
12	396	X	396	-0-	-0-	48	378	3	18	9	Y	16					56
01	14B2 EXT		2949	-0-	2949	2997	2949	3			Y	-0-					56
02	14B2 EXT		1693	-0-	1693	4690	1693	3			Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4690					Y	-0-					56
*04	4690	X	-0-	-0-	-4690	-0-					Y	9					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1147	-0-	1147	1147	1050	1	97	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	979	1	19341	2	N	-0-					-0-
01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	963	1	21348	2	N	-0-					-0-
02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	876	1	20205	2	N	-0-					-0-
03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	989	1	21798	2	N	-0-					-0-
*04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	2152	1	19261	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10038	-0-	-1308	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9682	-0-	-1664	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8419	-0-	-1353	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8498	-0-	-1252	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7001	-0-	-780	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6120	-0-	-796	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6702	-0-	-583	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25620	X	20892	-0-	-4728	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	21358	-0-	-4930	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	21300	-0-	-3438	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18946	-0-	-1690	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20571	-0-	-2121	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19677	-0-	-1203	-0-	19677	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6968	-0-	-652	-0-	313	1	6655	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7124	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6692	X	6360	-0-	-332	-0-	6334	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	6938	3	224	9	Y	204	34	1			170
*04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	6667	3	111	9	Y	101	234	1			37

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1595	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1699	1	3513	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2075	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1171	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1289	1	3982	2	N	-0-					-0-
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1257	1	4009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	7853	-0-	-2497	-0-	161	1	7671	2	Y	19	50	1			-0-
							21	9									
12	9920	X	7272	-0-	-2648	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	7420	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	7144	-0-	-1816	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-
*04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
01	14B2 EXT		583	-0-	583	583	128	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		360	-0-	360	943	81	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		669	-0-	669	1612	131	1	538	3	Y	-0-					-0-
*04	2236	X	624	-0-	-1612	-0-	117	1	507	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1119	-0-	1119	1119	264	1	822	2	Y	30					30
							33	9									
12	2964	X	1845	-0-	-1119	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-	22	1			8
01	14B2 EXT		4125	-0-	4125	4125	905	1	3220	3	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		3894	-0-	3894	8019	873	1	3021	3	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		5272	-0-	5272	13291	1031	1	4241	3	Y	-0-					8
*04	17994	X	4703	-0-	-13291	-0-	884	1	3813	3	Y	5					13
							6	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4435	X	3370	-0-	-1065	-0-	513	1	2857	2	Y	-0-					25
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	622	1	2843	2	Y	7					32
							8	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	712	1	3522	3	Y	-0-					32
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	-0-					32
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	613	1	3019	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	600	1	3357	3	Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	157	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	161	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2877	-0-	-231	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2292	-0-	-1025	-0-	115	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
12	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	27242	2			N	-0-					-0-
01	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
*04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

11	8070	X	7632	-0-	-438	-0-	340	1	7220	2	Y	65	81	1			-0-
							72	9									
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8325	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6962	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	7259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*04	7080	X	7062	-0-	-18	-0-	7043	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	363	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	384	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	332	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	355	1	2934	2	N	-0-					-0-
*04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

11	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
*04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

11	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3625	-0-	525	795	3625	3			Y	-0-					-0-
01	3022	N	2227	-0-	-795	-0-	126	1	2078	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	231	1	3651	2	Y	13					21
							14	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2623	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	227	1	3355	2	Y	22					33
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9911	-0-	-1159	-0-	750	1	9161	2	Y	-0-					37
12	13516	X	13061	-0-	-455	-0-	13061	3			Y	-0-					37
01	13516	X	8937	-0-	-4579	-0-	8937	3			Y	-0-					37
02	12208	X	8062	-0-	-4146	-0-	8062	3			Y	-0-					37
03	13051	X	7562	-0-	-5489	-0-	7562	3			Y	-0-					37
04	12630	X	5860	-0-	-6770	-0-	5860	3			Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

11	10050	X	9530	-0-	-520	-0-	9519	2	11	9	Y	10	61	1			9
12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			Y	-0-					9
01	10044	X	9293	-0-	-751	-0-	9292	3	1	9	Y	1					10
02	8960	X	8327	-0-	-633	-0-	8309	3	18	9	Y	16					26
03	10075	X	9072	-0-	-1003	-0-	9072	3			Y	-0-					26
04	9750	X	8796	-0-	-954	-0-	8795	2	1	9	Y	1					27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

11	3000	N	790	-0-	-2210	1040	92	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	575	295	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	5158	X	4583	-0-	-575	-0-	545	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	350	1	2906	3	Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	509	1	4490	3	Y	14					14
							15	9									
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	498	1	4249	3	Y	10					24
							11	9									

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

11	15390	X	14641	-0-	-749	-0-	1702	1	12939	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	11775	-0-	-4004	-0-	1319	1	10456	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	14263	-0-	-1516	-0-	1697	1	12566	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9335	-0-	-4329	-0-	1005	1	8330	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	11144	-0-	-3984	-0-	1135	1	10009	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	10272	-0-	-4368	-0-	1076	1	9178	3	Y	16					16
							18	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

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

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

11	8520	X	4087	-0-	-4433	-0-	392	1	3649	2	Y	42					87
							46	9									
12	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	362	1	2717	3	Y	107	132	1			62
							118	9									
01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	367	1	3676	3	Y	69	78	1			53
							76	9									
02	4984	X	3401	-0-	-1583	-0-	314	1	3064	3	Y	21					74
							23	9									
03	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	339	1	3229	3	Y	100	110	1			64
							110	9									
04	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	361	1	3077	3	Y	62					126
							68	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

11	2580	X	1084	-0-	-1496	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	46	-0-	-450	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5082	-0-	1982	2472	5082	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5543	-0-	2543	5015	5543	3			Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

11	8790	X	5499	-0-	-3291	-0-	389	1	5084	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	8587	X	5983	-0-	-2604	-0-	438	1	5545	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	2341	-0-	-5471	-0-	175	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	4860	-0-	-1804	-0-	353	1	4507	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	391	1	5431	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	337	1	4862	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

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

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

11	7830	X	6500	-0-	-1330	-0-	460	1	6008	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	8835	X	7095	-0-	-1740	-0-	520	1	6575	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	6870	X	6669	-0-	-201	-0-	433	1	6236	3	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

11	3000	N	3767	-0-	767	767	1469	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3681	-0-	581	1348	1505	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	6082	X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-					-0-
*04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
*04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	706	1	7702	2	Y	14	1	1			85
							15	9									
12	10323	X	8262	-0-	-2061	-0-	673	1	7583	3	Y	5	4	1			86
							6	9									
01	10323	X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85
02	9268	X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
							26	9									
03	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
							31	9									
04	8430	X	7812	-0-	-618	-0-	363	1	7428	3	Y	19	17	1			90
							21	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

11	18413	X	3620	-0-	-14793	-0-	479	1	3138	2	Y	3					8
							3	9									
12	5146	X	3167	-0-	-1979	-0-	3167	3			Y	-0-					8
01	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8
03	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	3630	X	2564	-0-	-1066	-0-	2564	3			Y	-0-					25

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1114	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	1135	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	1105	1	1158	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

11	6330	X	6178	-0-	-152	-0-	1647	1	4531	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5921	-0-	5921	5921	1685	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	23371	X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	2	N	-0-					-0-
*04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1702	1	5314	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					29
12	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

11	3000	N	5703	-0-	2703	6616	5700	2	3	9	Y	3					23
12	11386	X	4770	-0-	-6616	-0-	4768	3	2	9	Y	2					25
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					26
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1	9	Y	1					27
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	Y	1					28
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					28

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	642	1	7008	2	Y	-0-	17	1			14
12	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	589	1	6641	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
01	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	8904	X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	9765	X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	4595	-0-	-3055	-0-	214	1	4381	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	87	1	4113	2	Y	40	50	1			-0-
							44	9									
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4977	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4069	3	10	9	Y	9					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

11	15120	X	15113	-0-	-7	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15449	-0-	-2221	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13528	-0-	-1592	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1544	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1603	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	2	N	-0-					-0-
*04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1565	1	3068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1932	-0-	-2118	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2145	-0-	-1854	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	457	1	15815	2	N	-0-					-0-
12	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	344	1	15268	2	N	-0-					-0-
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	315	1	15521	2	N	-0-					-0-
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	2	N	-0-					-0-
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
*04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	6340	-0-	-3290	-0-	839	1	5501	2	Y	-0-					29
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			Y	-0-					29
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					29
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					29
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23	1			25
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					25

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	103	1	219	2	N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	50	1	155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	204	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-					-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	175	1	3306	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	342	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	331	1	2298	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	3619	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-					-0-
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	505	1	3046	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
*04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	476	1	2187	2	Y	-0-					20
12	3100	N	4942	-0-	1842	1842	972	1	3969	3	Y	1					21
							1	9									
01	3100	N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	-0-					21
02	2800	N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	-0-					21
03	11945	X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1120	1	4623	3	Y	8	21	1			9
							9	9									

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					6
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					6
01	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					6
02	2800	N	4414	-0-	1614	2702	4414	3			Y	-0-					6
03	3100	N	5312	-0-	2212	4914	5312	3			Y	-0-					6
*04	9851	X	4937	-0-	-4914	-0-	4937	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6593	-0-	-817	-0-	6593	2			Y	-0-					100
12	7626	X	5368	-0-	-2258	-0-	5368	3			Y	-0-					100
01	7626	X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22					122
02	6496	X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3					125
03	6820	X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69	1			57
04	6600	X	2870	-0-	-3730	-0-	2864	3	6	9	Y	5					62

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3718	-0-	718	2330	312	1	3406	2	Y	-0-	4	1			8
12	5851	X	3521	-0-	-2330	-0-	285	1	3215	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	270	1	3452	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	3556	X	3073	-0-	-483	-0-	223	1	2849	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	289	1	2949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	135	1	2761	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	79	1	472	2	Y	-0-					8
12	1271	X	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-					8
01	1271	X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-					8
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					8
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					8
*04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	563	1	3902	2	Y	46					89
							51	9									
12	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	4647	3	6	9	Y	5					94
01	4867	X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76	1			41
02	4396	X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-					41
03	4867	X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-					41
*04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	3852	3			Y	-0-					41

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	7401	-0-	-3759	-0-	7400	2	1	9	Y	1					26
12	12958	X	6868	-0-	-6090	-0-	6866	3	2	9	Y	2					28
01	12958	X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	9688	X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3			Y	-0-					4
03	7967	X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3			Y	-0-					4
04	7410	X	4095	-0-	-3315	-0-	4095	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7018	X	3761	-0-	-3257	-0-	2765	1	996	2	Y	-0-					2
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					2
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					2
02	2912	X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3			Y	-0-					2
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	3	Y	4					8
							4	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	335	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	235	1	10435	2	N	-0-					-0-
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	239	1	11776	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658	2	N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
*04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
12	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
03	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
*04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	108	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	112	1	2116	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	8942	-0-	-2878	-0-	402	1	8540	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	11935	X	8383	-0-	-3552	-0-	8383	3			Y	-0-					-0-
01	11935	X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	6658	-0-	-2282	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6896	-0-	-334	-0-	310	1	6586	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	4981	-0-	-1739	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					78
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	342	1	10199	3	N	-0-					78
01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330	3	N	-0-					78
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583	3	N	-0-					78
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171	3	N	-0-					78
*04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	331	1	8662	3	N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6665	-0-	3665	7012	6665	2			Y	-0-					50
12	13824	X	6812	-0-	-7012	-0-	6812	3			Y	-0-					50
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					50
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					50
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					50
*04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2301	-0-	-279	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	119	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	110	1	2065	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	296	1	6290	2	Y	-0-	17	1			4
12	10013	X	7362	-0-	-2651	-0-	7358	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
01	10013	X	7725	-0-	-2288	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	9044	X	7231	-0-	-1813	-0-	7230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10013	X	7350	-0-	-2663	-0-	7333	3	17	9	Y	15	3	1			12
*04	7470	X	6328	-0-	-1142	-0-	6325	3	3	9	Y	3	13	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

11	1803	X	710	-0-	-1093	-0-	475	1	171	2	Y	58					59
							64	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					61
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	52	1			10
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			Y	-0-					10
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1768	3	Y	-0-	8	1			2
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	3	Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

11	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	88	1	4186	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	604	1	218	2	Y	-0-					12
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					12
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	28	1			6
02	756	N	270	-0-	-486	-0-	270	3			Y	-0-					6
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	557	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
*04	780	N	720	-0-	-60	-0-	44	1	670	3	Y	5					16
							6	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

11	3000	N	4461	-0-	1461	1461	365	1	3986	2	Y	100	83	1			22
							110	9									
12	T. A.		4821	-0-	4821	6282	391	1	4405	3	Y	23	37	1			8
							25	9									
01	T. A.		4393	-0-	4393	10675	316	1	4044	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
02	T. A.		3666	-0-	3666	14341	269	1	3367	3	Y	27	29	1			11
							30	9									
03	17964	X	3623	-0-	-14341	-0-	272	1	3351	3	Y	-0-	10	1			1
04	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	168	1	3445	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14B2	EXT	4976	-0-	4976	4976	4965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	14B2	EXT	4244	-0-	4244	9220	4244	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6387	-0-	6387	15607	6387	3			Y	-0-					-0-
03	24997	X	9390	-0-	-15607	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
*04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5473	-0-	-1427	-0-	112	1	5331	2	Y	27	50	1			-0-
							30	9									
12	7626	X	3596	-0-	-4030	-0-	77	1	3517	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7316	X	4585	-0-	-2731	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
02	6580	X	2682	-0-	-3898	-0-	2671	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	6665	X	845	-0-	-5820	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5127	3	29	9	Y	26					26

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	731	-0-	-2239	-0-	32	1	673	2	Y	24	13	1			21
							26	9									
12	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	1093	3	32	9	Y	29	15	1			35
01	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1053	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	1652	X	934	-0-	-718	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1294	-0-	-1706	840	150	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	6530	X	5690	-0-	-840	-0-	637	1	5053	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	496	1	4109	3	Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	452	1	3983	3	Y	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3670	3	Y	7					7
							8	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	80	4	1			77
							88	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					172
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	87	1			92
03	14B2	EXT	276	-0-	276	276	219	3	57	9	Y	52	37	1			107
*04	14B2	EXT	76	-0-	76	352	66	3	10	9	Y	9	39	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	369	1	7838	2	Y	144	153	1			11
							158	9									
12	12400	X	7933	-0-	-4467	-0-	7821	3	112	9	Y	102	109	1			4
01	12245	X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	8649	X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
*04	8370	X	5409	-0-	-2961	-0-	5348	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	404	1	8348	2	Y	25					41
							28	9									
12	9951	X	9123	-0-	-828	-0-	9110	3	13	9	Y	12	53	1			-0-
01	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	8512	X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111	9	Y	101	64	1			37
03	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57	9	Y	52					89
04	8940	X	8508	-0-	-432	-0-	8373	3	135	9	Y	123	123	1			89

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	922	1	4658	2	Y	17					58
							19	9									
12	5766	X	5695	-0-	-71	-0-	883	1	4793	2	Y	17					75
							19	9									
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121	2	Y	67	56	1			86
							74	9									
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979	2	Y	-0-					86
03	6014	X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545	2	Y	-0-					86
04	5910	X	4080	-0-	-1830	-0-	714	1	3278	2	Y	80	66	1			100
							88	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

11	3000	N	3251	-0-	251	1045	3250	2	1	9	Y	1					26
12	4947	X	3902	-0-	-1045	-0-	3900	3	2	9	Y	2					28
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					4
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					4
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	416	1	4534	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
12	6944	X	4548	-0-	-2396	-0-	354	1	3986	3	Y	189	167	1			37
							208	9									
01	6944	X	3849	-0-	-3095	-0-	265	1	3383	3	Y	183	146	1			74
							201	9									
02	6272	X	4420	-0-	-1852	-0-	312	1	3901	3	Y	188	193	1			69
							207	9									
03	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	358	1	4406	3	Y	82	135	1			16
							90	9									
04	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	220	1	4502	3	Y	42	44	1			14
							46	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1462	1	2599	2	Y	-0-					67
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					67
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					67
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					67
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					67
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4					71

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	331	1	11476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11166	-0-	8066	8066	246	1	10920	2	N	-0-					-0-
01	19098	X	11032	-0-	-8066	-0-	220	1	10812	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
*04	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

11	3960	X	132	-0-	-3828	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					23
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

11	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	234	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	222	1	4108	2	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-					-0-
*04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	282	1	5317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	750	-0-	-780	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	1125	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2639	-0-	-895	-0-	1159	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	1116	1	1361	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		673	-0-	673	673	27 42	1 9	604	3	Y	38	30	1			8
04	14B2 EXT		1015	-0-	1015	1688	62	1	953	3	Y	-0-					8

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19800	X	18137	-0-	-1663	-0-	812 74	1 9	17251	2	Y	67	104	1			-0-
12	18166	X	17983	-0-	-183	-0-	17908	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	18166	X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	16408	X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	18166	X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
*04	17580	X	14269	-0-	-3311	-0-	14260	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6279	-0-	-1851	-0-	352	1	5927	2	Y	-0-					5
12	6479	X	5404	-0-	-1075	-0-	361 1	1 9	5042	3	Y	1					6
01	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	361 68	1 9	5319	3	Y	62	54	1			14
02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	325 1	1 9	5292	2	Y	1					15
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	356 7	1 9	5838	2	Y	6					21
04	6270	X	5825	-0-	-445	-0-	350	1	5475	2	Y	-0-					21

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	160	-0-	-1460	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3397	-0-	397	397	278	1	3119	2	Y	-0-					27
12	3100	N	2837	-0-	-263	134	251	1	2575	3	Y	10					37
							11	9									
01	3078	N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	29	1			8
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					8
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					8
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					8

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	633	1	3198	2	Y	-0-					68
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	627	1	3404	2	Y	-0-					68
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	613	1	3499	2	Y	127	108	1			87
							140	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	617	1	3287	2	Y	3					90
							3	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	767	1	3656	2	Y	36					126
							40	9									
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	748	1	3436	2	Y	81	122	1			85
							89	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8790	-0-	-90	-0-	493	1	8297	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9169	-0-	-7	-0-	512	1	8657	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	508	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7658	-0-	-546	-0-	413	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	442	1	7816	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7753	-0-	-1127	-0-	423	1	7330	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2672	N	2568	-0-	-104	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	10519	-0-	-3281	-0-	454	1	10065	2	Y	-0-	28	1			25
12	13764	X	11323	-0-	-2441	-0-	510	1	10813	3	Y	-0-					25
01	13764	X	11281	-0-	-2483	-0-	467	1	10805	3	Y	8	33	1			-0-
							9	9									
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	440	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	307	1	8129	3	Y	52	49	1			3
							57	9									
04	10950	X	7046	-0-	-3904	-0-	257	1	6781	3	Y	7					10
							8	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	546	1	196	2	Y	-0-					22
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					22
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	3	15	9	Y	14	30	1			6
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	405	3			Y	-0-					6
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	Y	-0-	5	1			1
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					1

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	435	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	461	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	422	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3614	-0-	-362	-0-	361	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	410	1	3611	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	420	1	3749	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7517	-0-	-793	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6535	-0-	-129	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6853	-0-	-525	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6952	-0-	-158	-0-	1334	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7028	-0-	-319	-0-	1383	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	1366	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5541	-0-	-1039	-0-	266	1	5275	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	316	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6282	-0-	-678	-0-	316	1	5966	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4689	-0-	-15	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	235	1	4358	2	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	253	1	4874	2	N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	271	1	5375	2	N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	238	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	213	1	4012	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

11	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	1199	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4155	-0-	-960	-0-	1236	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	928	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3581	-0-	-591	-0-	492	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	530	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	534	1	3273	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

11	5610	X	5396	-0-	-214	-0-	602	1	4794	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	620	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	620	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4188	-0-	-880	-0-	506	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	565	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4247	-0-	-1153	-0-	531	1	3716	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

11	3000	N	3634	-0-	634	1534	156	1	3453	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
12	3100	N	2951	-0-	-149	1385	133	1	2818	3	Y	-0-					13
01	5310	X	3925	-0-	-1385	-0-	161	1	3728	3	Y	33	38	1			8
							36	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	124	1	3005	3	Y	-0-					8
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	237	1	6284	3	Y	41	38	1			11
							45	9									
*04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	250	1	6590	3	Y	7					18
							8	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

11	4830	X	4068	-0-	-762	-0-	228	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2671	-0-	-2041	-0-	149	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	235	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3273	-0-	-619	-0-	177	1	3096	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	186	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2707	-0-	-1373	-0-	148	1	2559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	313	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	304	1	5101	2	N	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	219	1	3865	2	N	-0-					-0-
*04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	267	1	4625	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	87	X	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	360	111	3			Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	1552	1	9857	2	N	-0-					-0-
12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	1575	1	9205	2	N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1485	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6670	-0-	-1142	-0-	1248	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	1419	1	6447	2	N	-0-					-0-
*04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1416	1	7014	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	21219	-0-	-2181	-0-	595	1	20624	2	N	-0-					-0-
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	468	1	20804	2	N	-0-					-0-
01	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	412	1	20259	2	N	-0-					-0-
02	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	369	1	18122	2	N	-0-					-0-
03	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
*04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2343	-0-	-987	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1013	-0-	-2428	-0-	113	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-					-0-
*04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	Y	5					5
							6	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

11	10830	X	10698	-0-	-132	-0-	460	1	10195	2	Y	39	74	1			14
							43	9									
12	11966	X	10100	-0-	-1866	-0-	455	1	9645	3	Y	-0-					14
01	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33	47	1			-0-
							36	9									
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-					-0-
03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53					53
							58	9									
04	10710	X	8115	-0-	-2595	-0-	296	1	7810	3	Y	8					61
							9	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	189	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1907	-0-	-1903	-0-	96	1	1811	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

11	14070	X	12119	-0-	-1951	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12380	-0-	-1446	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11244	-0-	-876	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	129	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	138	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6098	-0-	-562	-0-	342	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	398	1	6726	2	N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-					-0-
*04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	389	1	6736	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	X	372	-0-	-2447	-0-	220	1	152	2	Y	-0-					21
12	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			Y	-0-					21
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					21
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					21
03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-					21
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3121	X	2390	-0-	-731	-0-	273	1	2082	2	Y	32					32
							35	9									
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-	32	1			-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4441	-0-	1641	1641	4441	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3533	4992	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4349	-0-	1349	4882	4349	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	822	1	6262	2	Y	-0-					47
12	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	3			Y	-0-	32	1			15
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					15
02	6692	X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-					15
03	7409	X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-					15
*04	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7268	3			Y	-0-	9	1			6

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10475	-0-	-265	-0-	10475	2			N	-0-					25
12	11935	X	11079	-0-	-856	-0-	11079	3			N	-0-					25
01	11935	X	11335	-0-	-600	-0-	11335	3			N	-0-					25
02	10388	X	9419	-0-	-969	-0-	9419	3			N	-0-					25
03	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	3			N	-0-					25
*04	10980	X	9632	-0-	-1348	-0-	211	1	9421	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	558	1	11843	2	Y	139	161	1			-0-
							153	9									
12	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14436	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
01	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13352	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11590	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12133	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12441	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	177	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	187	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	183	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	160	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	187	1	3536	2	N	-0-					-0-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3482	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	468	1	7876	2	Y	-0-					15
12	8556	X	7190	-0-	-1366	-0-	480	1	6710	3	Y	-0-					15
01	8556	X	4679	-0-	-3877	-0-	297	1	4382	2	Y	-0-	8	1			7
02	7728	X	6748	-0-	-980	-0-	390	1	6356	2	Y	2					9
							2	9									
03	8556	X	8165	-0-	-391	-0-	469	1	7689	2	Y	6					15
							7	9									
04	8280	X	7320	-0-	-960	-0-	440	1	6880	2	Y	-0-					15

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	832	1	8403	2	Y	-0-					51
12	10602	X	10399	-0-	-203	-0-	10393	3	6	9	Y	5	56	1			-0-
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10654	3	2	9	Y	2					2
02	9576	X	8144	-0-	-1432	-0-	8138	3	6	9	Y	5					7
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	8700	3	2	9	Y	2					9
04	10260	X	8177	-0-	-2083	-0-	8156	3	21	9	Y	19	28	1			-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	361	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8500	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	7252	X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8029	X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-
*04	7770	X	7466	-0-	-304	-0-	7446	3	20	9	Y	18	16	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	579	1	5846	2	Y	-0-					30
12	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	5828	3			Y	-0-	14	1			16
01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-					16
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-					16
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-					16
*04	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5532	3			Y	-0-	14	1			2

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

11	61227	X	16198	-0-	-45029	-0-	2398	1	13760	2	Y	36					97
							40	9									
12	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	2580	1	13425	3	Y	21					118
							23	9									
01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28					87
							31	9									
03	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26					113
							29	9									
*04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	2656	1	14485	3	Y	36					149
							40	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

11	3481	X	1440	-0-	-2041	-0-	1438	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					16
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-					16
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6					22
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	1	3	9	Y	3					25

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1018	1	7147	2	Y	1					19
							1	9									
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					19
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					19
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4					23
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-					23
*04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

11	3000	N	5628	-0-	2628	6025	253	1	5364	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	6904	-0-	3804	9829	6893	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	14548	X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2	1			10
*04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5639	3	6	9	Y	5	13	1			2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1594	1	6294	2	Y	-0-					5
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			Y	-0-					5
01	5425	X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3			Y	-0-					5
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			Y	-0-					5
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3			Y	-0-					5
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5231	3	36	9	Y	33					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	850	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6729	-0-	-742	-0-	878	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6829	-0-	-221	-0-	556	1	6273	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	490	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	432	1	2658	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916	2	N	-0-					-0-
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	439	1	2784	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	554	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	646	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032	2	N	-0-					-0-
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	605	1	3830	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	240	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229	2	N	-0-					-0-
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	360	1	3949	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	695	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992	2	N	-0-					-0-
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	709	1	4975	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19617	X	8270	-0-	-11347	-0-	959	1	7310	2	Y	1					32
							1	9									
12	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	6412	3	1	9	Y	1	33	1			-0-
01	7843	X	3041	-0-	-4802	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	2083	-0-	-5001	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	8556	X	2004	-0-	-6552	-0-	2004	3			Y	-0-					1
04	8280	X	1556	-0-	-6724	-0-	1556	3			Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	X	-0-	-0-	-823	-0-					Y	-0-					2
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1					2
							1	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3180	-0-	180	5396	396	1	2784	2	Y	-0-					8
12	7647	X	2251	-0-	-5396	-0-	2251	3			Y	-0-					8
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5445	3	1	9	Y	1					9
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					9
*04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					9

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	63	13	1			55
							69	9									
12	806	N	509	-0-	-297	-0-	447	3	62	9	Y	56	6	1			105
01	868	N	640	-0-	-228	-0-	639	3	1	9	Y	1	103	1			3
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	682	3	35	9	Y	32	5	1			27
*04	630	N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	Y	11	33	1			5

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	X	147	-0-	-690	-0-	145	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	195	1	170	3	Y	11					33
							12	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	1	6	9	Y	5					38
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

11	7950	X	7649	-0-	-301	-0-	329	1	7285	2	Y	32	53	1			18
							35	9									
12	8401	X	7705	-0-	-696	-0-	347	1	7358	3	Y	-0-					18
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	8130	X	5675	-0-	-2455	-0-	207	1	5461	3	Y	6					8
							7	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1061	1	4877	2	Y	-0-					20
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	939	1	3834	3	Y	1					21
							1	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-					21
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2					23
							2	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-					23
*04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	909	1	3751	3	Y	4	19	1			8
							4	9									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

11	3000	N	4662	-0-	1662	4774	833	1	3829	2	Y	-0-					20
12	9421	X	4647	-0-	-4774	-0-	914	1	3732	3	Y	1					21
							1	9									
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-					21
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-					21
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1					22
							1	9									
*04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1071	1	4420	3	Y	8	21	1			9
							9	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	462	1	3687	2	Y	-0-					18
12	3100	N	5322	-0-	2222	3371	560	1	4744	3	Y	16					34
							18	9									
01	3100	N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-					34
02	7510	X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-					34
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1			5
							47	9									
*04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	317	1	2458	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	6537	-0-	-4293	-0-	728	1	5809	2	Y	-0-					288
12	9455	X	6987	-0-	-2468	-0-	736	1	6232	3	Y	17					305
							19	9									
01	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	6420	3	Y	-0-					305
02	8540	X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	6505	3	Y	-0-					305
03	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	6656	3	Y	34	83	1			256
							37	9									
*04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	6688	3	Y	2					258
							2	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6387	-0-	3387	9333	649	1	5738	2	Y	-0-					19
12	14298	X	4965	-0-	-9333	-0-	4964	3	1	9	Y	1					20
01	5642	X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	3	9	Y	3	12	1			11
02	5096	X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	19	9	Y	17					28
03	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	20	9	Y	18					46
*04	5460	X	4246	-0-	-1214	-0-	4165	3	81	9	Y	74	85	1			35

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	6352	-0-	-2708	-0-	1228	1	5124	2	Y	-0-					81
12	9362	X	6950	-0-	-2412	-0-	1376	1	5561	3	Y	12					93
							13	9									
01	9362	X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	4502	3	Y	-0-					93
02	6496	X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	4296	3	Y	-0-					93
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	4883	3	Y	34	56	1			71
							37	9									
04	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	1300	1	4723	3	Y	39					110
							43	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	1640	2	Y	-0-					89
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	Y	-0-					89
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					89
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					89
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					89
*04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	1714	2	Y	-0-					89

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	998	1	3678	2	Y	-0-					1
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	966	1	3307	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	4438	3	Y	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	4295	3	Y	1					1
							1	9									
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	4460	3	Y	-0-					1
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	992	1	4363	3	Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1337	1	481	2	Y	-0-					20
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					20
01	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	-0-	3	1			17
02	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	-0-					17
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	6	18	1			5
							7	9									
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	257	1	3928	3	Y	2					7
							2	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					100
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					100
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					100
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	-0-					100
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	234	170	1			164
*04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					164

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12293	X	5308	-0-	-6985	-0-	591	1	4717	2	Y	-0-					4
12	5456	X	5441	-0-	-15	-0-	575	1	4866	3	Y	-0-					4
01	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	-0-					4
02	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	-0-					4
03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
04	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	578	1	4484	3	Y	4					7
							4	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10631	-0-	-1129	-0-	1179	1	9452	2	Y	-0-	48	1			18
12	14632	X	9176	-0-	-5456	-0-	1082	1	8070	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
01	14632	X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	12824	X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	34	29	1			5
03	14198	X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	23	28	1			-0-
04	10620	X	7236	-0-	-3384	-0-	7194	3	42	9	Y	38					38

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9113	-0-	-1207	-0-	419	1	8663	2	Y	28					45
							31	9									
12	10137	X	4023	-0-	-6114	-0-	4023	3			Y	-0-	23	1			22
01	10137	X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	13	35	1			-0-
02	9156	X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	44	38	1			6
03	10137	X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	12					18
04	9120	X	4310	-0-	-4810	-0-	4310	3			Y	-0-	18	1			-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	Y	-0-	1	1			1
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	3	Y	-0-					1

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					72
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	342	1	5268	2	N	-0-					72
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	342	1	5570	3	N	-0-					72
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	309	1	4764	3	N	-0-					72
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	342	1	5645	3	N	-0-					72
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	331	1	5267	3	N	38	88	1			22
							42	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	666	1	5320	2	Y	-0-					2
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	659	1	5580	3	Y	-0-					2
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	628	1	5035	3	Y	-0-					2
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	609	1	4760	3	Y	-0-					2
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	687	1	5342	3	Y	156	148	1			10
							172	9									
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	690	1	5352	3	Y	5					15
							6	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
12	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
01	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
02	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
*04	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4493	-0-	-577	-0-	513	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	576	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	535	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4071	-0-	-437	-0-	499	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	556	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3786	-0-	-774	-0-	539	1	3247	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7028	X	4889	-0-	-2139	-0-	291	1	4575	2	Y	21					22
							23	9									
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	355	1	5410	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1792	-0-	-1792	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11265	-0-	-705	-0-	675	1	10590	2	Y	-0-					95
12	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	660	1	10066	2	Y	-0-	95	1			-0-
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	2	Y	10					64
							11	9									
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					64
01	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1248	3			Y	-0-					64
02	2716	X	242	-0-	-2474	-0-	242	3			Y	-0-					64
03	3007	X	1585	-0-	-1422	-0-	1585	3			Y	-0-					64
*04	2910	X	1464	-0-	-1446	-0-	1464	3			Y	-0-					64

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

11	2925	X	808	-0-	-2117	-0-	594	1	214	2	Y	-0-					1
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					1
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					1
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	3	Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5372	-0-	-368	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
*04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3985	-0-	-575	-0-	495	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	519	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	534	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	464	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	508	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	494	1	3575	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	105	3	21	9	Y	19					19
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					19
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					19

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6264	-0-	-576	-0-	307	1	5957	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6154	-0-	-852	-0-	315	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	282	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4336	-0-	-1852	-0-	208	1	4128	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5512	-0-	-1339	-0-	1070	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5470	-0-	-800	-0-	1267	1	4203	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
12	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
01	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
02	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
*04	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	719	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	675	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	598	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	637	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	767	1	1390	2	N	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
01	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
03	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
*04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

11	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	600	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	608	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	609	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	538	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	592	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	566	1	3702	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	151	1	3995	3	Y	58	24	1			35
							64	9									
*04	3000	N	4914	-0-	1914	3024	179	1	4731	3	Y	4					39
							4	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5801	-0-	2701	2701	5801	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6633	-0-	3533	6234	6633	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7576	-0-	4776	11010	7576	2			N	-0-					-0-
03	16431	X	5421	-0-	-11010	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	512	-0-	-2248	-0-	512	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	107	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	93	1	1607	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	15					18
							17	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	8	1			10
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	855	3	72	9	Y	65					75
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	535	3	4	9	Y	4					79
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					79
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7501	-0-	-1529	-0-	449	1	7052	2	Y	-0-					98
12	7068	X	6989	-0-	-79	-0-	430	1	6559	2	Y	-0-	62	1			36
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					36
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			Y	-0-					36
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					36
*04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			Y	-0-					36

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

11	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	484	1	10003	2	Y	29					47
							32	9									
12	10447	X	9960	-0-	-487	-0-	9833	3	127	9	Y	115	57	1			105
01	10447	X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68
02	9436	X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2
03	10447	X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2
04	10110	X	7561	-0-	-2549	-0-	7561	3			Y	-0-	2	1			-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1168	1	4874	2	Y	6					48
							7	9									
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1172	1	4737	3	Y	14					62
							15	9									
01	6169	X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62
02	5656	X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62
03	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	1206	1	4380	3	Y	-0-					8

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	524	1	4632	2	Y	-0-					5
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	3	10	9	Y	9					14
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5
*04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-	5	1			-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

11	9660	X	7803	-0-	-1857	-0-	972	1	6827	2	Y	4					124
							4	9									
12	9982	X	7698	-0-	-2284	-0-	7698	3			Y	-0-					124
01	9982	X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	1					125
03	8060	X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125
04	7800	X	7339	-0-	-461	-0-	7339	3			Y	-0-					125

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

11	4200	X	95	-0-	-4105	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3775	-0-	-365	-0-	538	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	554	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	504	1	2746	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	X	396	-0-	-439	-0-	291	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	110	1	459	2	Y	-0-					5
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	41	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	1427	-0-	-3103	-0-	1049	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	Y	23	19	1			4
02	1232	N	667	-0-	-565	-0-	666	3	1	9	Y	1					5
03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
*04	3000	N	4441	-0-	1441	2489	272	1	4165	3	Y	4					11
							4	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9218	-0-	9218	10806	9218	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9830	-0-	9830	20636	9830	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8873	-0-	8873	29509	8873	2			N	-0-					-0-
03	37409	X	7900	-0-	-29509	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7913	-0-	-1147	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	743	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	835	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3298	-0-	198	198	913	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	727	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	744	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1418	-0-	-1282	-0-	60	1	1358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

11	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10264	-0-	10264	10264	10264	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		10101	-0-	10101	20365	10101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8692	-0-	8692	29057	8692	2			N	-0-					-0-
03	38900	X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9132	-0-	-798	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

11	15390	X	12156	-0-	-3234	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
02	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
*04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

11	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	166	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	738	-0-	-2832	-0-	219	1	519	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

11	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	190	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	166	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2665	-0-	-725	-0-	145	1	2520	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

11	5730	X	5492	-0-	-238	-0-	308	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	318	1	5378	2	N	-0-					-0-
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	263	1	4551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	167	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	221	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	2	N	-0-					-0-
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	829	1	3262	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6631	-0-	-209	-0-	288	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	298	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	2	N	-0-					-0-
*04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	6012	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7645	-0-	4645	4918	7645	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8157	-0-	5057	9975	8157	2			N	-0-					-0-
01	18864	X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6039	-0-	-2331	-0-	6039	2			Y	-0-					29
12	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	7823	3			Y	-0-					29
01	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-					29
02	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-					29
03	7812	X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-					29
*04	7560	X	1000	-0-	-6560	-0-	999	3	1	9	Y	1					30

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					26
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					26
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					26
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					26
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					26
*04	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	3	1	9	Y	1					27

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2330	-0-	-670	3369	2330	2			Y	-0-					26
12	4872	X	1503	-0-	-3369	-0-	1503	3			Y	-0-					26
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					26
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					26
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					26
04	1320	X	90	-0-	-1230	-0-	86	3	4	9	Y	4					30

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	346	1	5515	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5651	-0-	-53	-0-	357	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	346	1	4996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	755	1	7600	2	Y	1					14
							1	9									
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9233	3	1	9	Y	1					15
01	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	8596	3			Y	-0-					15
02	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	7563	3			Y	-0-					15
03	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	8976	3			Y	-0-					15
04	8940	X	7839	-0-	-1101	-0-	7837	3	2	9	Y	2					17

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	46	66	1			6
							51	9									
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					6
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	63	40	1			29
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	22	1			7
03	2418	X	136	-0-	-2282	-0-	127	3	9	9	Y	8	14	1			1
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	9	Y	1					2

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7307	-0-	-853	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	11907	-0-	-1803	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
01	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11513	-0-	-794	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11041	-0-	-869	-0-	11041	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	491	1	5357	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	446	1	5032	3	Y	45	39	1			9
							50	9									
01	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	375	1	4790	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	338	1	4230	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	361	1	4449	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
*04	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	247	1	5052	3	Y	28	22	1			7
							31	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5365	-0-	2365	2365	451	1	4914	2	Y	-0-					5
12	3100	N	4343	-0-	1243	3608	354	1	3989	3	Y	-0-					5
01	3100	N	4451	-0-	1351	4959	323	1	4128	3	Y	-0-					5
02	9561	X	4602	-0-	-4959	-0-	341	1	4261	3	Y	-0-					5
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	443	1	5463	3	Y	-0-					5
*04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	258	1	5292	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	286	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	302	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	307	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	249	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	4828	2	N	-0-					-0-
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	257	1	4456	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7596	-0-	-864	-0-	426	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	492	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	492	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	414	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	456	1	8060	2	N	-0-					-0-
*04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	444	1	7688	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	329	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	328	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	371	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	317	1	2491	2	N	-0-					-0-
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	288	1	1894	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1504	1	8734	2	Y	-0-					20
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			Y	-0-					20
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1610	1	8074	2	Y	-0-					20
02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	884	1	4739	2	Y	-0-					20
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					20
*04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	5					25

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-	10	1			49
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-					49
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15	1			39
							6	9									
02	2800	N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-					39
03	3100	N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45	1			42
							53	9									
*04	3000	N	7428	-0-	4428	9575	271	1	7148	3	Y	8					50
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	355	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	361	1	1735	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3225	X	1375	-0-	-1850	-0-	334	1	1041	2	Y	-0-					31
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	229	1	503	2	Y	-0-	22	1			9
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					9
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-					9
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-					9
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	567	1	2446	3	Y	4					13
							4	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	588	1	7671	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	577	1	7298	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	626	1	7749	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8236	-0-	-80	-0-	599	1	7637	3	Y	-0-					-0-
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	681	1	9453	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	657	1	9477	3	Y	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	288	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	298	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	298	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	298	1	5322	2	N	-0-					-0-
*04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	288	1	4750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7094	-0-	-406	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7243	-0-	-507	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6392	-0-	-384	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5819	-0-	-1261	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1					78
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					78
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	Y	6					84

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	3	23	9	Y	21	5	1			20
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			Y	-0-	5	1			15
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	8	1			7
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					7
*04	3000	N	4151	-0-	1151	1151	4151	3			Y	-0-	7	1			-0-

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	382	1	3838	2	Y	-0-					43
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	3	42	9	Y	38	33	1			48
01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	3			Y	-0-	31	1			17
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					17
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-	17	1			-0-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	265	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	N	-0-					-0-
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4789	-0-	-279	-0-	224	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	201	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4337	-0-	-1093	-0-	202	1	4135	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

11	2340	N	1256	-0-	-1084	-0-	315	1	905	2	Y	33					129
							36	9									
12	2356	N	1324	-0-	-1032	-0-	313	1	1011	2	Y	-0-					129
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-					129
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-					129
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-					129
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	28	1	1564	2	Y	-0-					129

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

11	6210	X	6029	-0-	-181	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5448	-0-	-404	-0-	294	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4383	-0-	-2158	-0-	235	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	325	1	5636	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

11	3000	N	6208	-0-	3208	11133	559	1	5649	2	Y	-0-					25
12	18308	X	7175	-0-	-11133	-0-	662	1	6513	2	Y	-0-	10	1			15
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					15
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					15
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	-0-					15
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-	8	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10091	-0-	10091	10091	10091	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11012	-0-	11012	21103	11012	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9377	-0-	9377	30480	9377	2			N	-0-					-0-
03	39114	X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
*04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	684	1	6200	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	707	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5426	-0-	-1444	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

11	8640	X	4664	-0-	-3976	-0-	1147	1	3517	2	Y	-0-					65
12	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	976	1	6814	3	Y	-0-					65
01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	3					68
							3	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	7781	X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	3					22
							3	9									
*04	8850	X	7319	-0-	-1531	-0-	967	1	6350	3	Y	2					24
							2	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1089	1	3135	2	Y	-0-					232
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	1138	1	3678	2	Y	-0-					232
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192	1			70
							33	9									
02	3500	X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-					70
03	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-					70
04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	52	1	2942	2	Y	-0-					70

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

11	5010	X	2954	-0-	-2056	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1472	-0-	-2128	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4701	-0-	1701	5265	423	1	4275	2	Y	3					24
							3	9									
12	8999	X	3734	-0-	-5265	-0-	3734	3			Y	-0-	1	1			23
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					23
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					23
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					23
*04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					23

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	515	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	514	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	2	N	-0-					-0-
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	510	1	3348	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1123	-0-	-1847	-0-	154	1	969	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	2	N	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31525	X	15762	-0-	-15763	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1183	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1146	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1204	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1124	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1198	1	3567	2	N	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1140	1	2761	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12044	-0-	-676	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9000	-0-	-3307	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7811	-0-	-2388	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	7151	-0-	-3965	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	6985	-0-	-5322	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	6830	-0-	-5080	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850																	
11	5370	X	4837	-0-	-533	-0-	481	1	4356	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	4866	-0-	-745	-0-	477	1	4389	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	545	1	4879	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3906	-0-	-1134	-0-	410	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	489	1	4310	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4449	-0-	-801	-0-	461	1	3988	2	Y	-0-					-0-
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485																	
11	9690	X	6572	-0-	-3118	-0-	135	1	6409	2	Y	25	50	1			-0-
							28	9									
12	9207	X	6192	-0-	-3015	-0-	6117	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	8742	X	5791	-0-	-2951	-0-	5726	3	65	9	Y	59	37	1			22
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	5479	3	11	9	Y	10	32	1			-0-
03	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962																	
11	22070	X	5267	-0-	-16803	-0-	5267	2			Y	-0-					112
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					112
01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					112
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					112
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			Y	-0-					112
*04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					112
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391																	
11	7491	X	2702	-0-	-4789	-0-	1987	1	715	2	Y	-0-					6
12	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			Y	-0-					6
01	3100	N	3529	-0-	429	496	3499	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	2352	N	1658	-0-	-694	-0-	1656	3	2	9	Y	2					7
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	117	1	2296	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
04	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	39	1	597	3	Y	5					12
							6	9									
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454																	
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7427	-0-	-4756	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
*04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805																	
11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
*04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6249	-0-	3249	3249	1334	1	4915	2	Y	-0-					7
12	3100	N	6610	-0-	3510	6759	1494	1	5116	3	Y	-0-	1	1			6
01	3100	N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-					6
02	18099	X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-					6
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-					6
*04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1379	1	6067	3	Y	-0-					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	481	1	8105	2	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	506	1	8553	2	N	-0-					-0-
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	2	N	-0-					-0-
*04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	422	1	7317	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7676	-0-	-1144	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7411	-0-	-1300	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6810	-0-	-870	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5749	X	3436	-0-	-2313	-0-	3436	2			Y	-0-					11
12	3627	X	1270	-0-	-2357	-0-	1270	3			Y	-0-					11
01	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	873	3			Y	-0-					11
02	3892	X	1755	-0-	-2137	-0-	1755	3			Y	-0-					11
03	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96
*04	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	1984	3	2	9	Y	2	79	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	4868	-0-	-4012	-0-	564	1	4298	2	Y	5					50
							6	9									
12	8494	X	6170	-0-	-2324	-0-	6152	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
01	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11
02	6888	X	2751	-0-	-4137	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15
03	7564	X	2597	-0-	-4967	-0-	2597	3			Y	-0-					15
*04	5970	X	4262	-0-	-1708	-0-	4260	3	2	9	Y	2	17	1			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	Y	41					50
							45	9									
12	837	N	86	-0-	-751	-0-	68	3	18	9	Y	16	27	1			39
01	1302	N	352	-0-	-950	-0-	331	3	21	9	Y	19					58
02	2800	N	4145	-0-	1345	1345	4119	3	26	9	Y	24					82
03	3100	N	3884	-0-	784	2129	3880	3	4	9	Y	4					86
*04	3000	N	1767	-0-	-1233	896	1752	3	15	9	Y	14	73	1			27

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	357	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-					-0-
*04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2594	-0-	2594	2594	2594	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9717	-0-	9717	12311	9717	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9443	-0-	9443	21754	9443	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7351	-0-	7351	29105	7351	2			N	-0-					-0-
03	35971	X	6866	-0-	-29105	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7585	-0-	-365	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	604	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	617	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	614	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	575	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	635	1	5118	2	N	-0-					-0-
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	612	1	4886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	277	1	4661	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4718	-0-	-304	-0-	263	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	269	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	471	1	8247	2	N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	531	1	9376	2	N	-0-					-0-
*04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	643	1	7370	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3369	-0-	369	741	1174	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3872	X	3131	-0-	-741	-0-	1193	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	1173	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2608	-0-	-136	-0-	1063	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	1179	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	1133	1	1539	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5650	-0-	-1070	-0-	990	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3907	-0-	-2603	-0-	218	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	384	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	299	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5471	-0-	-829	-0-	299	1	5172	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	287	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	292	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	298	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	238	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	262	1	4636	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	275	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	298	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	N	-0-					-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	276	1	4871	2	N	-0-					-0-
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	250	1	4327	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	313	1	5264	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	317	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	308	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4595	-0-	-725	-0-	248	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	275	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	283	1	4905	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	2186	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	2299	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	2212	1	2147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	370	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-					-0-
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	320	1	5544	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4783	-0-	1783	8456	4783	2			Y	-0-					6
12	10427	X	1971	-0-	-8456	-0-	1971	3			Y	-0-					6
01	6789	X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	22					28
02	6132	X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	21					49
03	6789	X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	8					57
04	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	4676	3	7	9	Y	6					63

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7671	-0-	-1269	-0-	331	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8161	-0-	-922	-0-	342	1	7819	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6971	-0-	-919	-0-	331	1	6640	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1054	-0-	-476	-0-	59	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	56	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	70	1	1207	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	800	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	800	1	951	2	N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3110	-0-	110	110	614	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1044	3									

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3381	-0-	381	1767	1175	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	1834	1195	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	4976	X	3142	-0-	-1834	-0-	1195	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1077	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1191	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	1126	1	1425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	260	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	267	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	205	1	3589	2	N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	233	1	4119	2	N	-0-					-0-
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	222	1	3844	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	349	1	5869	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	315	1	5324	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	273	1	4777	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	287	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4597	-0-	-1133	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6684	-0-	-126	-0-	375	1	6309	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	359	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	408	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	344	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	344	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	332	1	5753	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3819	-0-	-471	-0-	312	1	3507	2	N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	325	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	323	1	3874	2	N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	284	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	309	1	3429	2	N	-0-					-0-
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6659	2	19	9	Y	17					42
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			Y	-0-					42
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-	28	1			14
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7576	3	10	9	Y	9					23
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5978	3	6	9	Y	5					28
04	5070	X	1578	-0-	-3492	-0-	868	2	703	3	Y	6					34
							7	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	13105	-0-	-2105	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12473	-0-	-3120	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10814	-0-	-2296	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	814	-0-	-386	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	152	2	19	9	Y	17					42
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					42
01	155	X	52	-0-	-103	-0-	27	3	25	9	Y	23	44	1			21
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	9					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					41

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	853	1	3142	2	Y	44					182
							48	9									
12	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	859	1	2943	3	Y	28	160	1			50
							31	9									
01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	3601	3	Y	23					73
							25	9									
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	3032	3	Y	49					122
							54	9									
03	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	3178	3	Y	78					200
							86	9									
04	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	738	1	3247	3	Y	80	152	1			128
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	2790	-0-	-4050	-0-	596	1	2194	2	Y	-0-					18
12	5673	X	2569	-0-	-3104	-0-	581	1	1988	3	Y	-0-	16	1			2
01	5673	X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-					2
02	5124	X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3					5
							3	9									
03	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5					10
							6	9									
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	689	1	3033	3	Y	5	9	1			6
							6	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	490	1	1807	2	Y	-0-					6
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	494	1	1690	3	Y	-0-	4	1			2
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36					38
							40	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	3200	-0-	100	100	599	1	2598	3	Y	3					42
							3	9									
*04	2410	N	2310	-0-	-100	-0-	427	1	1879	3	Y	4	28	1			18
							4	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1061	1	10699	2	Y	-0-					17
12	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	1087	1	9620	2	Y	-0-	12	1			5
01	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1			2
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					2
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1			13
*04	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11824	3	20	9	Y	18	20	1			11

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

11	5280	X	5210	-0-	-70	-0-	518	1	4692	2	Y	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	550	1	5058	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	526	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	2	Y	-0-					-0-
*04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	530	1	4583	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	728	1	7345	2	Y	27					40
							30	9									
12	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	1153	1	10204	2	Y	55	72	1			23
							61	9									
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9393	3	81	9	Y	74	69	1			28
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6897	3	43	9	Y	39					67
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8475	3	20	9	Y	18	45	1			40
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7716	3	6	9	Y	5	29	1			16

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5385	X	1007	-0-	-4378	-0-	1007	2			Y	-0-					16
12	1364	N	616	-0-	-748	-0-	601	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
01	3100	N	3383	-0-	283	283	3369	3	14	9	Y	13					13
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	993	3	12	9	Y	11					24
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	3	8	9	Y	7					31
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3048	2	239	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	463	1	4191	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	483	1	4440	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	439	1	3931	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4351	-0-	-241	-0-	456	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	488	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	470	1	4065	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	1246	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	1287	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	1259	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4256	-0-	-728	-0-	1132	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	1256	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4473	-0-	-687	-0-	1217	1	3256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

11	6810	X	1215	-0-	-5595	-0-	180	1	1035	2	Y	-0-					17
12	6262	X	770	-0-	-5492	-0-	124	1	645	3	Y	1					18
							1	9									
01	6262	X	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					8
03	1519	X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	-0-					8
04	1230	X	795	-0-	-435	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					8

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

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

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

11	8174	X	-0-	-0-	-8174	-0-					Y	-0-					17
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	13	1	1			29
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	13					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					53
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					61
*04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	3	Y	11	21	1			51
							12	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

11	930	N	531	-0-	-399	-0-	113	1	418	2	Y	-0-					13
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	138	1	472	3	Y	-0-	1	1			12
01	589	N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					12
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	-0-					12
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	-0-					12
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	1129	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1153	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1151	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1046	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1156	1	1464	2	N	-0-					-0-
*04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1127	1	1574	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	346	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	357	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	357	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	323	1	5636	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	357	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	346	1	5890	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	288	1	6685	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7071	-0-	-214	-0-	298	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	298	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	6303	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	298	1	6877	2	N	-0-					-0-
*04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	288	1	6999	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	396	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	484	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	533	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	596	1	2651	2	N	-0-					-0-
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	552	1	2498	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

11	8580	X	3740	-0-	-4840	-0-	337	1	3400	2	Y	3					11
							3	9									
12	4123	X	2435	-0-	-1688	-0-	2434	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3148	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	3612	X	3339	-0-	-273	-0-	3329	3	10	9	Y	9					15
03	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	3571	3	2	9	Y	2	9	1			8
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			Y	-0-	5	1			3

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

11	7020	X	6556	-0-	-464	-0-	6546	2	10	9	N	9					117
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7002	3	18	9	N	16					133
01	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	232	1	6719	2	N	5	77	1			61
							6	9									
02	6272	X	6053	-0-	-219	-0-	309	1	5744	2	N	-0-					61
03	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	342	1	6257	2	N	-0-					61
04	6780	X	6420	-0-	-360	-0-	331	1	6089	2	N	-0-					61

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	17529	-0-	-2061	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18057	-0-	-1070	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13170	-0-	-4350	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

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

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

11	483	X	225	-0-	-258	-0-	223	1	2	9	Y	2					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	152	1	132	3	Y	-0-					9
03	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					9
*04	14B2 EXT		391	-0-	391	658	391	1			Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

11	10590	X	8551	-0-	-2039	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7880	-0-	-986	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6569	-0-	-1981	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

11	54935	X	16788	-0-	-38147	-0-	471	1	16317	2	N	-0-					-0-
12	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	360	1	15982	2	N	-0-					-0-
01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	369	1	18147	2	N	-0-					-0-
02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-					-0-
03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
*04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	1265	1	15989	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

11	20370	X	17674	-0-	-2696	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	19233	-0-	-1816	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17613	-0-	-987	-0-	17613	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

11	13290	X	12258	-0-	-1032	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9652	-0-	-2618	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762																	
11	3733	X	3066	-0-	-667	-0-	277	1	2789	2	Y	-0-					4
12	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-	2	1			2
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2324	X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3	4	9	Y	4					5
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			Y	-0-	3	1			2
*04	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	2235	3	1	9	Y	1	2	1			1
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770																	
11	11850	X	7063	-0-	-4787	-0-	635	1	6409	2	Y	17					34
							19	9									
12	7781	X	4506	-0-	-3275	-0-	458	1	4048	2	Y	-0-	25	1			9
01	7781	X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3	2	9	Y	2	8	1			3
02	6580	X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3	1	9	Y	1					4
03	7285	X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3			Y	-0-	2	1			2
04	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	3			Y	-0-	1	1			1
ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950																	
11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
*04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859																	
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	157	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630																	
11	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	1082	1	10913	2	Y	12					28
							13	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13495	3	23	9	Y	21	37	1			12
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3	80	9	Y	73	60	1			25
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3	124	9	Y	113					138
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3	41	9	Y	37	93	1			82
*04	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13634	3	6	9	Y	5	56	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	852	1	8598	2	Y	-0-					13
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			Y	-0-	10	1			3
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-	2	1			1
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3			Y	-0-					1
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			Y	-0-					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	10863	-0-	-2217	-0-	305	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	237	1	10544	2	N	-0-					-0-
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	174	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	10150	-0-	-3650	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11924	-0-	-2336	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11549	-0-	-2711	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10086	-0-	-386	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10872	-0-	-678	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			5

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	268	1	2700	2	Y	5					7
							6	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	10	1			3
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	3	21	9	Y	19	16	1			6
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	Y	12					18
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	12	1			10
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2	9	Y	2	8	1			4

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	684	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	638	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	707	1	5460	2	N	-0-					-0-
*04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	684	1	5460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

11	10222	X	4879	-0-	-5343	-0-	440	1	4439	2	Y	-0-					6
12	4991	X	3908	-0-	-1083	-0-	397	1	3511	2	Y	-0-	4	1			2
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					5
03	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1			2
04	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4423	3			Y	-0-	1	1			1

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15681	-0-	-5	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13394	-0-	-2476	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12					12
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1					13
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	Y	-0-					7
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1126	3	53	9	Y	48	3	1			52
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1			31
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					31
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1			33
*04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2900	3	19	9	Y	17					50

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	225	1	2273	2	Y	-0-					3
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	214	1	1896	2	Y	-0-	1	1			2
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					2
02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-					2
03	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-					2
*04	3360	X	1931	-0-	-1429	-0-	1931	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52176	X	12714	-0-	-39462	-0-	2018	1	10696	2	Y	-0-					26
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14078	3	4	9	Y	4	30	1			-0-
01	12276	X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13					13
02	11088	X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11					24
03	12276	X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7					31
04	11880	X	5957	-0-	-5923	-0-	5512	2	432	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	9314	-0-	-3856	-0-	864	1	8450	2	Y	-0-					27
12	13144	X	8407	-0-	-4737	-0-	8405	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
01	13144	X	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4					4
03	12431	X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-					4
04	9300	X	5841	-0-	-3459	-0-	5839	3	2	9	Y	2					6

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	2378	-0-	-837	-0-	110	1	2268	2	Y	-0-					3
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8360	3	55	9	Y	50	48	1			5
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1			-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5					5
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6731	3	34	9	Y	31	36	1			-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	464	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	525	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	498	1	2252	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	475	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	589	1	3131	2	N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	412	1	1866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	379	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	421	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-					-0-
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8022	-0-	-627	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7110	-0-	-506	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	222	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	188	1	3253	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	140	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	79	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1442	-0-	-518	-0-	78	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	68	1	1183	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	148	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	430	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	503	1	2471	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5703	-0-	-897	-0-	5703	2			Y	-0-					79
12	8587	X	6354	-0-	-2233	-0-	6350	3	4	9	Y	4	65	1			18
01	8587	X	6213	-0-	-2374	-0-	6205	2	8	9	Y	7					25
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	5296	2			Y	-0-					25
03	6355	X	5552	-0-	-803	-0-	5550	2	2	9	Y	2					27
04	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	11357	-0-	-13	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
*04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
01	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
*04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5241	-0-	-1149	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5753	-0-	-788	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3580	-0-	-928	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	12741	-0-	-2079	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13219	-0-	-2064	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10339	-0-	-2441	-0-	10339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	12466	-0-	-2234	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12707	-0-	-1212	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	14040	-0-	-9990	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17152	-0-	-2378	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16544	-0-	-46	-0-	16544	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17601	-0-	-937	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16016	-0-	-2404	-0-	16016	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1435	3	57	9	Y	52	4	1			51
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	73	1			9
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					9
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	9	1			-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18	9	Y	16					16

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	16311	-0-	-3549	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
*04	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75437	X	20580	-0-	-54857	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
*04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
12	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
*04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	523	1	5275	2	Y	-0-					4
12	3100	N	5913	-0-	2813	2813	5913	3			Y	-0-	1	1			3
01	9095	X	6282	-0-	-2813	-0-	6282	3			Y	-0-	1	1			2
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					2
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5226	3	10	9	Y	9	6	1			5
*04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5104	3	1	9	Y	1	4	1			2

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26816	X	16263	-0-	-10553	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
*04	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	16034	-0-	13034	16282	16034	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18851	-0-	15751	32033	18851	2			N	-0-					-0-
01	53202	X	21169	-0-	-32033	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
*04	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
12	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
01	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
*04	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6062	X	1006	-0-	-5056	-0-	159	1	847	2	Y	-0-					16
12	775	N	172	-0-	-603	-0-	157	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	3	14	9	Y	13					13
02	2800	N	5010	-0-	2210	2210	4998	3	12	9	Y	11					24
03	3100	N	6105	-0-	3005	5215	6097	3	8	9	Y	7					31
*04	3000	N	2774	-0-	-226	4989	2560	2	201	3	Y	12	40	1			3
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	19484	-0-	-5836	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	21505	-0-	-4225	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20181	-0-	-639	-0-	20181	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	15484	-0-	-1286	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	15452	-0-	-1877	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13187	-0-	-2293	-0-	13187	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16733	-0-	-2115	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13845	-0-	-795	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13717	-0-	-1194	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12854	-0-	-1006	-0-	12854	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	10996	-0-	-1814	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11633	-0-	-612	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9753	-0-	-523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10433	-0-	-817	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
*04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

11	12720	X	9794	-0-	-2926	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9659	-0-	-3485	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

11	19382	X	2710	-0-	-16672	-0-	244	1	2466	2	Y	-0-					6
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	1	5	1			2
01	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			1
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					1
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					1
*04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

11	1890	X	1410	-0-	-480	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

11	18300	X	17039	-0-	-1261	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17734	-0-	-401	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
*04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	975	1	2540	2	Y	-0-					77
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	807	1	2286	2	Y	3					80
							3	9									
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679	1	1759	2	Y	16					96
							18	9									
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	830	2	Y	-0-					96
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	1663	2	Y	-0-					96
*04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	564	1	1618	2	Y	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	487	1	1267	2	Y	55	186	1			119
							61	9									
12	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	704	1	1993	2	Y	-0-					119
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	30					149
							33	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	-0-					149
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	-0-					149
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	898	1	2577	2	Y	-0-					149

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1254	1	1172	2	Y	-0-					1
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	1685	1	1354	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6289	-0-	3289	3289	3858	1	2431	2	Y	-0-					48
12	10990	X	7701	-0-	-3289	-0-	7699	3	2	9	Y	2					50
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9619	3	9	9	Y	8	58	1			-0-
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30					30
03	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	12					42
*04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			Y	-0-					42

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14451	X	2205	-0-	-12246	-0-	1305	1	900	2	Y	-0-					62
12	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-					62
01	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	-0-	35	1			27
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					27
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					27
*04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					27

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1045	-0-	-2495	-0-	1045	2			Y	-0-					45
12	2883	X	1778	-0-	-1105	-0-	1778	3			Y	-0-					45
01	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	-0-	28	1			17
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	6					23
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	5					28
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2225	2	1802	3	Y	6					34
							7	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10093	-0-	-1787	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10156	-0-	-2120	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8700	-0-	-820	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8098	-0-	-1982	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31890	X	29846	-0-	-2044	-0-	837	1	29009	2	N	-0-			-0-
12	31369	X	31369	-0-	-0-	-0-	691	1	30678	2	N	-0-			-0-
01	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	674	1	33152	2	N	-0-			-0-
02	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	605	1	29738	2	N	-0-			-0-
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-			-0-
*04	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-			-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

11	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	358	1	6024	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93	-0-	358	1	6059	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	362	1	6079	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	302	1	5289	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	331	1	5842	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	303	1	5244	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

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

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	288	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	298	1	4147	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	298	1	4141	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	269	1	3844	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	298	1	4263	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	288	1	3801	2	N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

11	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	205	1	3454	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	154	1	2607	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	103	1	1731	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3463	-0-	-93	-0-	187	1	3276	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	200	1	3526	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2249	-0-	-1411	-0-	123	1	2126	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

11	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-			-0-
12	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-			-0-
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-			-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-			-0-
03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-			-0-
*04	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15292	-0-	-983	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13649	-0-	-855	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14361	-0-	-879	-0-	14361	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5006	-0-	-574	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	19000	-0-	-4190	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	19360	-0-	-2464	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19220	-0-	-1829	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16940	-0-	-784	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18094	-0-	-1529	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17146	-0-	-1844	-0-	17146	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4408	2	12	9	N	11					50
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8					58
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	342	1	4366	3	N	14					72
							15	9									
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	309	1	3960	3	N	14					86
							15	9									
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	342	1	4259	3	N	11					97
							12	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	331	1	4076	3	N	3					100
							3	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11294	X	6634	-0-	-4660	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8418	-0-	5318	5318	8418	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11362	-0-	8262	13580	11362	2			N	-0-					-0-
02	21753	X	8173	-0-	-13580	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22747	X	9961	-0-	-12786	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
12	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
01	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
*04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

11	10260	X	8307	-0-	-1953	-0-	836	1	7471	2	Y	-0-	79	1			160
12	9300	X	8259	-0-	-1041	-0-	8259	3			Y	-0-					160
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-					160
02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3			Y	-0-					160
03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	195	9	Y	177	124	1			213
*04	9000	X	8639	-0-	-361	-0-	8637	3	2	9	Y	2					215

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3	1			5
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					5

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

11	10980	X	8671	-0-	-2309	-0-	866	1	7739	2	Y	60	101	1			143
							66	9									
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10875	3	21	9	Y	19					162
01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	1	9	Y	1					163
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					163
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	8	9	Y	7	63	1			107
04	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9989	3			Y	-0-					107

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

11	1810	X	-0-	-0-	-1810	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2611	2	Y	3					27
							3	9									
12	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	100	1	2267	2	Y	3					30
							3	9									
01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					30
02	2660	X	2196	-0-	-464	-0-	2196	3			Y	-0-					30
03	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			Y	-0-					30
*04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	2476	3			Y	-0-					30

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

11	10740	X	9856	-0-	-884	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
*04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

11	3000	N	8511	-0-	5511	7399	8511	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14706	-0-	11606	19005	14706	2			N	-0-					-0-
01	34201	X	15196	-0-	-19005	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
02	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
03	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
*04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

11	6150	X	5375	-0-	-775	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5541	-0-	-659	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3761	-0-	-1391	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5358	-0-	-12	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

11	15000	X	11215	-0-	-3785	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11427	-0-	-1934	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9935	-0-	-537	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	X	154	-0-	-551	-0-	91	1	63	2	Y	-0-					51
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					51
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	38	1			13
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					13
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					13
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1349	1	12274	2	Y	-0-					129
12	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3			Y	-0-	42	1			87
01	13919	X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3			Y	-0-	65	1			22
02	12572	X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3			Y	-0-					22
03	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3			Y	-0-					22
*04	13470	X	11894	-0-	-1576	-0-	11894	3			Y	-0-					22

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	277	1	4666	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	276	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	4522	2	N	-0-					-0-
*04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	255	1	4422	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22977	X	5032	-0-	-17945	-0-	5032	2			Y	-0-					27
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					27
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					27
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					27
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			Y	-0-					27
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4170	2	384	3	Y	38					65
							42	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	20734	-0-	17734	44281	20734	2			N	-0-					-0-
12	64164	X	19883	-0-	-44281	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
*04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54276	X	16888	-0-	-37388	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13317	-0-	-3183	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
12	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
*04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

11	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
12	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
*04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

11	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	27311	-0-	24211	24211	27311	2			N	-0-					-0-
01	52534	X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
03	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
*04	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
12	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
*04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3522	-0-	522	522	354	1	3168	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14331	-0-	-1541	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12769	-0-	-1691	-0-	12769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	843	-0-	-3297	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	875	-0-	-2783	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

11	24420	X	13875	-0-	-10545	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
12	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
*04	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

11	21390	X	16951	-0-	-4439	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16866	-0-	-4524	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	16186	-0-	-4429	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13913	-0-	-3111	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
*04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			Y	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14785	2	30	9	Y	27					80
12	17112	X	15956	-0-	-1156	-0-	15956	3			Y	-0-					80
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	15300	3	7	9	Y	6					86
02	15204	X	14198	-0-	-1006	-0-	14132	3	66	9	Y	60	146	1			-0-
03	16833	X	15543	-0-	-1290	-0-	15543	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	10721	-0-	-4729	-0-	10721	3			Y	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	895	1	9474	2	Y	-0-					97
12	10137	X	6270	-0-	-3867	-0-	6192	3	78	9	Y	71	45	1			123
01	10819	X	5050	-0-	-5769	-0-	4994	3	56	9	Y	51	40	1			134
02	9772	X	4283	-0-	-5489	-0-	4281	3	2	9	Y	2					136
03	10819	X	6245	-0-	-4574	-0-	6244	3	1	9	Y	1	113	1			24
04	10380	X	5701	-0-	-4679	-0-	5701	3			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-					56
12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	3			Y	-0-					56
01	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					56
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	3487	3	123	9	Y	112	73	1			95
03	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			Y	-0-					95
*04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	3			Y	-0-					95

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	583	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	602	1	4642	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3679	-0-	-1391	-0-	500	1	3179	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	12192	-0-	-228	-0-	598	1	11594	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12179	-0-	-624	-0-	623	1	11556	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	582	1	10977	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	471	1	7926	2	N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	487	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	2	N	-0-					-0-
*04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	472	1	8174	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	652	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	700	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-					-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	N	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	548	1	4502	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	278	1	2585	2	Y	8					10
							9	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					14
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6484	-0-	-206	-0-	650	1	5834	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	647	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	610	1	5448	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45240	X	36611	-0-	-8629	-0-	1027	1	35584	2	N	-0-					-0-
12	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	885	1	39306	2	N	-0-					-0-
01	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	760	1	37400	2	N	-0-					-0-
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
*04	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30584	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42173	X	10689	-0-	-31484	-0-	10689	2			Y	-0-					18
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12410	3	13	9	Y	12	30	1			-0-
01	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12654	3	14	9	Y	13					13
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12104	3	12	9	Y	11					24
03	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11355	3	8	9	Y	7					31
04	12060	X	6698	-0-	-5362	-0-	6199	2	486	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					6
							1	9									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	Y	4					10
01	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4177	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	1884	-0-	-916	161	1884	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	1994	-0-	-161	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
*04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	125	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	122	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	393	1	1994	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	497	1	3213	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	503	1	2977	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	514	1	3315	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	1653	-0-	-1903	-0-	374	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3872	2	N	-0-			-0-
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	510	1	3500	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
12	7812	X	214	-0-	-7598	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6123	-0-	-1689	-0-	123	1	6000	2	N	-0-			-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	161	1	7908	2	N	-0-			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
*04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	481	1	6076	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33600	X	21349	-0-	-12251	-0-	599	1	20750	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	13120	-0-	-8549	-0-	289	1	12831	2	N	-0-			-0-
01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	560	1	27568	2	N	-0-			-0-
02	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	626	1	30757	2	N	-0-			-0-
03	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-			-0-
*04	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	30722	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	1108	1	1240	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	1143	1	1183	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1136	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	1049	1	1478	2	N	-0-			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1149	1	1327	2	N	-0-			-0-
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1114	1	1312	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3539	-0-	-1801	-0-	198	1	3341	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	227	1	3838	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	170	1	2860	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3076	-0-	-1040	-0-	166	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	239	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	183	1	3171	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	593	1	5128	2	N	-0-			-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	658	1	6089	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	640	1	5746	2	N	-0-			-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	545	1	4843	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	592	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	571	1	4894	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1245	1	5591	2	N	-0-			-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1269	1	5586	2	N	-0-			-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1194	1	5175	2	N	-0-			-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1313	1	5955	2	N	-0-			-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1529	1	6869	2	N	-0-			-0-
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1395	1	5841	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1603	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1647	1	7251	2	N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1714	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1315	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1365	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	1358	1	5686	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

11	4830	X	3108	-0-	-1722	-0-	174	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	230	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	127	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	143	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2885	-0-	-1238	-0-	621	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2577	-0-	-1413	-0-	522	1	2055	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	337	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5201	2	N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	275	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	260	1	4507	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

11	18450	X	16511	-0-	-1939	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	16189	-0-	-2876	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	15926	-0-	-3139	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13784	-0-	-1616	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15207	-0-	-1843	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14362	-0-	-2138	-0-	14362	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

11	15720	X	14577	-0-	-1143	-0-	14577	2			Y	-0-					100
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16660	3	17	9	Y	15	91	1			24
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16119	3	20	9	Y	18					42
02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15126	3	12	9	Y	11					53
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17684	3	9	9	Y	8					61
*04	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	3			Y	-0-					61

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
*04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

11	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	209	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	202	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	226	1	4280	2	N	-0-					-0-
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	210	1	3962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8448	-0-	-402	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6814	-0-	-830	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7681	-0-	-782	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
*04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7331	-0-	-1639	-0-	359	1	6972	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7566	-0-	-1610	-0-	387	1	7179	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	2	N	-0-					-0-
*04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	722	1	7512	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22771	X	3007	-0-	-19764	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
02	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
*04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	X	340	-0-	-147	8	340	2			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	8	172	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3397	-0-	3397	3405	3397	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6083	-0-	6083	9488	6083	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2129	-0-	2129	11617	2129	2			N	-0-					-0-
*04	19693	X	8076	-0-	-11617	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
12	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12234	-0-	-2136	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	11924	-0-	-2716	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13226	-0-	-1530	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12196	-0-	-614	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11079	-0-	-1042	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9787	-0-	-1943	-0-	9787	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9317	-0-	-1483	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9976	-0-	-595	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8361	-0-	-347	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	8899	-0-	-1451	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8226	-0-	-864	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11462	-0-	-178	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
*04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	16692	-0-	-1368	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16566	-0-	-1879	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15990	-0-	-690	-0-	15990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2		N	-0-			-0-
12	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2		N	-0-			-0-
01	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2		N	-0-			-0-
02	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2		N	-0-			-0-
03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2		N	-0-			-0-
*04	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

11	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2		N	-0-			-0-
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2		N	-0-			-0-
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	27332	2		N	-0-			-0-
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2		N	-0-			-0-
03	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2		N	-0-			-0-
*04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

11	22170	X	19675	-0-	-2495	-0-	19675	2		N	-0-			-0-
12	22568	X	19998	-0-	-2570	-0-	19998	2		N	-0-			-0-
01	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2		N	-0-			-0-
02	18620	X	17642	-0-	-978	-0-	17642	2		N	-0-			-0-
03	20460	X	19246	-0-	-1214	-0-	19246	2		N	-0-			-0-
04	19680	X	18354	-0-	-1326	-0-	18354	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

11	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2		N	-0-			-0-
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2		N	-0-			-0-
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2		N	-0-			-0-
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2		N	-0-			-0-
03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2		N	-0-			-0-
*04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

11	18960	X	16033	-0-	-2927	-0-	16033	2		N	-0-			-0-
12	18569	X	16168	-0-	-2401	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2		N	-0-			-0-
02	15596	X	14163	-0-	-1433	-0-	14163	2		N	-0-			-0-
03	16771	X	15029	-0-	-1742	-0-	15029	2		N	-0-			-0-
04	16020	X	14346	-0-	-1674	-0-	14346	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	91	1			24
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					42
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	55	3	12	9	Y	11					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	Y	8					61
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					61

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

11	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	1828	1	16991	2	Y	12					87
							13	9									
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18633	3	4	9	Y	4					91
01	18259	X	13411	-0-	-4848	-0-	13410	3	1	9	Y	1	69	1			23
02	16912	X	15765	-0-	-1147	-0-	15765	3			Y	-0-					23
03	18724	X	16824	-0-	-1900	-0-	16824	3			Y	-0-					23
04	18120	X	16241	-0-	-1879	-0-	16241	3			Y	-0-					23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

11	3000	N	3280	-0-	280	280	184	1	3096	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	704	197	1	3327	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	3675	X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1623	-0-	-1137	-0-	89	1	1534	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

11	6750	X	6544	-0-	-206	-0-	367	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	369	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5734	-0-	-806	-0-	313	1	5421	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

11	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	324	1	5452	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	337	1	5693	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	278	1	4809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
*04	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	278	1	4688	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4226	-0-	-934	-0-	231	1	3995	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10034	-0-	-1066	-0-	1006	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9600	-0-	-1312	-0-	984	1	8616	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	977	1	8723	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8827	-0-	-2363	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9754	-0-	-1034	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7778	-0-	-454	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8651	-0-	-799	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
01	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-					-0-
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
*04	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	26070	-0-	-2040	-0-	26070	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	26605	-0-	-1698	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23114	-0-	-2956	-0-	23114	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

11	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
12	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

11	4710	X	1289	-0-	-3421	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1098	-0-	-3769	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	707	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

11	9930	X	7801	-0-	-2129	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8539	-0-	-197	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
*04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

11	26520	X	23014	-0-	-3506	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	22484	-0-	-4920	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23606	-0-	-2186	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	22515	-0-	-781	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	24233	-0-	-846	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
*04	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

11	8190	X	196	-0-	-7994	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	75	-0-	-6729	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	580	-0-	-7325	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4169	-0-	-3481	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

11	21930	X	16439	-0-	-5491	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17218	-0-	-514	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
*04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34590	X	28532	-0-	-6058	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	28294	-0-	-4752	-0-	28294	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	30096	-0-	-2950	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27810	-0-	-2038	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	31040	-0-	-1975	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
*04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

11	13620	X	13478	-0-	-142	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13494	-0-	-146	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10710	-0-	-1610	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12214	-0-	-986	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	684	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	707	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	707	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	638	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	684	1	2235	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

11	22800	X	19784	-0-	-3016	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	19043	-0-	-4300	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	14897	-0-	-4873	-0-	14897	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

11	14490	X	11749	-0-	-2741	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12134	-0-	-1785	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10880	-0-	-880	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

11	16590	X	13535	-0-	-3055	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14132	-0-	-2298	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12793	-0-	-887	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
01	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
*04	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

11	884	X	527	-0-	-357	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		16044	-0-	16044	16044	16044	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15458	-0-	15458	31502	15458	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12805	-0-	12805	44307	12805	2			N	-0-					-0-
03	55542	X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12361	-0-	-2699	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	91	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-					-0-
03	11817	X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	629	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6738	2	N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-					-0-
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	2	N	-0-					-0-
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	772	1	6893	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

11	3000	N	34655	-0-	31655	67954	34655	2			N	-0-					-0-
12	103170	X	35216	-0-	-67954	-0-	915	1	34301	2	N	-0-					-0-
01	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
03	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
*04	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

11	23670	X	17068	-0-	-6602	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16436	-0-	-8023	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13557	-0-	-3513	-0-	13557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6996	-0-	-264	-0-	6955	2	41	9	N	37					156
12	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6818	3	24	9	N	22					178
01	7192	X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22					200
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1			70
03	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22					92
*04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7349	3	24	9	N	22					114

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10280	-0-	10280	10280	10280	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-					-0-
03	66322	X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
*04	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12564	X	3604	-0-	-8960	-0-	3604	2			Y	-0-					10
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-					10
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					10
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					10
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-					10
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	387	1	4205	3	Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	13946	-0-	10946	24275	13946	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13302	-0-	10202	34477	13302	2			N	-0-					-0-
01	47309	X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
*04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
01	130	K	100	-0-	-30	30	100	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	30	47	2			N	-0-					-0-
*03	55	X	55	-0-	-0-	30	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		392	-0-	392	422	392	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	4787	-0-	-4723	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4252	-0-	-2940	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5821	-0-	-675	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	21877	-0-	18877	20222	21877	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	19251	-0-	16151	36373	500	1	18751	2	N	-0-					-0-
01	44636	X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
*04	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		49797	-0-	49797	49797	49797	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		56039	-0-	56039	105836	56039	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		49552	-0-	49552	155388	49552	2			N	-0-					-0-
03	209019	X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	50017	-0-	-2993	-0-	50017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4645	-0-	1645	4345	4645	2			Y	-0-					23
12	3100	N	3299	-0-	199	4544	3299	3			Y	-0-	1	1			22
01	8423	X	3879	-0-	-4544	-0-	3879	2			Y	-0-					22
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					22
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					22
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					22

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	3					88
12	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25810	3	31	9	Y	28					116
01	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25035	3	2	9	Y	2					118
02	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25051	3	63	9	Y	57					175
03	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	417	1	26159	3	Y	4					179
							4	9									
*04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19902	3	1	9	Y	1	171	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	2					6
12	12741	X	7798	-0-	-4943	-0-	7798	3			Y	-0-					6
01	12741	X	8714	-0-	-4027	-0-	8713	3	1	9	Y	1					7
02	11508	X	7998	-0-	-3510	-0-	7998	3			Y	-0-					7
03	12679	X	11632	-0-	-1047	-0-	183	1	11447	3	Y	2					9
							2	9									
*04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			Y	-0-	7	1			2

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3366	-0-	366	2734	3364	2	2	9	Y	2					70
12	5513	X	2779	-0-	-2734	-0-	2775	3	4	9	Y	4	58	1			16
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1					17
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					17
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
*04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					18

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8672	-0-	-898	-0-	8660	2	12	9	Y	11	24	1			22
12	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	8996	3	37	9	Y	34					56
01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	8870	3	31	9	Y	28	81	1			3
02	8456	X	7956	-0-	-500	-0-	7956	3			Y	-0-					3
03	9207	X	8992	-0-	-215	-0-	8929	3	63	9	Y	57	57	1			3
04	8730	X	8648	-0-	-82	-0-	8634	3	14	9	Y	13					16

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		968	-0-	968	968	968	2			N	-0-					-0-
12	1294	X	326	-0-	-968	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		20824	-0-	20824	20824	20824	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21057	-0-	21057	41881	21057	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14888	-0-	14888	56769	14888	2			N	-0-					-0-
*04	73644	X	16875	-0-	-56769	-0-	1462	1	15413	2	N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23886	2			N	-0-					19
12	23095	X	22851	-0-	-244	-0-	22851	3			N	-0-					19
01	23095	X	22019	-0-	-1076	-0-	22019	3			N	-0-					19
02	20860	X	20791	-0-	-69	-0-	20788	3	3	9	N	3					22
03	23095	X	22639	-0-	-456	-0-	22639	3			N	-0-					22
*04	22350	X	21824	-0-	-526	-0-	21824	3			N	-0-					22

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4640	-0-	-1870	-0-	4640	2			Y	-0-					13
12	7347	X	5320	-0-	-2027	-0-	5320	3			Y	-0-	1	1			12
01	7347	X	4552	-0-	-2795	-0-	4552	2			Y	-0-					12
02	5516	X	3899	-0-	-1617	-0-	3899	2			Y	-0-					12
03	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4258	2			Y	-0-					12
*04	5160	X	4081	-0-	-1079	-0-	4081	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

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

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

11	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1236	1	11490	2	Y	11					43
							12	9									
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15512	3	4	9	Y	4					47
01	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			Y	-0-	47	1			-0-
02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	3			Y	-0-					-0-
03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			Y	-0-					-0-
*04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

11	4163	X	58	-0-	-4105	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

11	22980	X	22449	-0-	-531	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	24266	-0-	-3293	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	23006	-0-	-4553	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	19488	-0-	-3108	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21786	-0-	-2859	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20126	-0-	-3364	-0-	20126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

11	4140	X	1414	-0-	-2726	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

11	12030	X	11346	-0-	-684	-0-	556	1	10790	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12296	-0-	-135	-0-	629	1	11667	2	N	-0-					-0-
01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-					-0-
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11348	-0-	-562	-0-	572	1	10776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16165	2	1	9	Y	1					22
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			Y	-0-					22
01	16833	X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-					22
02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-					22
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	3			Y	-0-					22
04	16440	X	16094	-0-	-346	-0-	16094	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					10
12	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1158	3	21	9	Y	19					29
01	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-					29
02	2800	N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-					-0-
*04	3305	X	1608	-0-	-1697	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	35497	-0-	32397	32397	35497	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	47239	-0-	44139	76536	47239	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	46196	-0-	43396	119932	46196	2			N	-0-					-0-
03	162281	X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2			N	-0-					-0-
*04	44950	X	44950	-0-	-0-	-0-	44950	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7112	-0-	4312	4312	7112	2			N	-0-					-0-
03	11182	X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	18605	-0-	-625	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
01	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
02	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
03	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
*04	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

11	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	2			N	-0-					-0-
01	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
*04	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

11	3000	N	4433	-0-	1433	1433	4433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11203	-0-	8103	9536	11203	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	18326	-0-	15226	24762	18326	2			N	-0-					-0-
02	43463	X	18701	-0-	-24762	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
*04	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

11	8850	X	8254	-0-	-596	-0-	405	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	445	1	8248	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	427	1	8227	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	372	1	7371	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	407	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8255	-0-	-145	-0-	416	1	7839	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

11	18690	X	16448	-0-	-2242	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17793	-0-	-528	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15413	-0-	-155	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15515	-0-	-2279	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15908	-0-	-1312	-0-	15908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13590	-0-	-1170	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9602	-0-	-4968	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12308	-0-	-2262	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11065	-0-	-2095	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12536	-0-	-1910	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13222	-0-	-368	-0-	13222	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					6
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	98	3	21	9	Y	19					25
01	434	N	218	-0-	-216	-0-	210	3	8	9	Y	7					32
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	13	1			24
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26					50
*04	3000	N	8951	-0-	5951	5951	8868	3	83	9	Y	75					125

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
12	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
*04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9631	-0-	6631	6631	9631	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	21328	-0-	18228	24859	21328	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21503	-0-	18403	43262	21503	2			N	-0-					-0-
02	65350	X	22088	-0-	-43262	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
*04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
*04	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	2846	-0-	-6034	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2071	-0-	-8159	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	3154	-0-	-4968	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3070	-0-	-598	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1124	-0-	-2348	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1466	-0-	-2378	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1532	-0-	-2188	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
12	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
01	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
*04	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	14730	-0-	-8850	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
01	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
02	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
*04	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
12	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
01	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
*04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					75
12	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	3			N	-0-					75
01	17019	X	16410	-0-	-609	-0-	16407	3	3	9	N	3					78
02	15512	X	14982	-0-	-530	-0-	696	1	14282	3	N	4	49	1			33
							4	9									
03	17174	X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963	3	N	-0-					33
*04	16620	X	16320	-0-	-300	-0-	497	1	15823	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	15709	-0-	-2951	-0-	15709	2		N	-0-			-0-
12	19282	X	16995	-0-	-2287	-0-	16995	2		N	-0-			-0-
01	18879	X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2		N	-0-			-0-
02	16044	X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2		N	-0-			-0-
03	17267	X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
04	16440	X	14882	-0-	-1558	-0-	14882	2		N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

11	13560	X	12486	-0-	-1074	-0-	12486	2		N	-0-			-0-
12	13144	X	12602	-0-	-542	-0-	12602	2		N	-0-			-0-
01	13144	X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2		N	-0-			-0-
02	11872	X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2		N	-0-			-0-
03	13144	X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2		N	-0-			-0-
04	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	11262	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	2		N	-0-			-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	2		N	-0-			-0-
01	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2		N	-0-			-0-
02	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2		N	-0-			-0-
03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2		N	-0-			-0-
*04	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29161	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

11	18180	X	16310	-0-	-1870	-0-	16310	2		N	-0-			-0-
12	18073	X	16679	-0-	-1394	-0-	16679	2		N	-0-			-0-
01	17515	X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2		N	-0-			-0-
02	15680	X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2		N	-0-			-0-
03	16957	X	16282	-0-	-675	-0-	16282	2		N	-0-			-0-
04	16320	X	15526	-0-	-794	-0-	15526	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

11	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2		N	-0-			-0-
12	14911	X	13725	-0-	-1186	-0-	13725	2		N	-0-			-0-
01	14911	X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2		N	-0-			-0-
02	12852	X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2		N	-0-			-0-
03	14229	X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2		N	-0-			-0-
04	13560	X	12996	-0-	-564	-0-	12996	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

11	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2		N	-0-			-0-
12	15283	X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2		N	-0-			-0-
01	15283	X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2		N	-0-			-0-
02	13188	X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
03	14601	X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	2		N	-0-			-0-
04	13770	X	12827	-0-	-943	-0-	12827	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	545	1	24428	2	Y	-0-					22
12	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	540	1	23289	2	Y	53	48	1			27
							58	9									
01	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	27040	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
02	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	22929	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
03	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	25316	2	Y	29					43
							32	9									
*04	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	577	1	24338	2	Y	45	53	1			35
							50	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16456	X	5456	-0-	-11000	-0-	1462	1	3994	2	Y	-0-					67
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					67
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					67
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					67
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					67
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	3074	2	1462	3	Y	-0-	30	1			37

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	32534	-0-	29534	54904	32534	2			N	-0-					-0-
12	87311	X	32407	-0-	-54904	-0-	567	1	31840	2	N	-0-					-0-
01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	109	1	9597	2	N	-0-					-0-
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
*04	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	29563	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	13823	-0-	-337	-0-	678	1	13145	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	13989	-0-	-457	-0-	716	1	13273	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	691	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12332	-0-	-576	-0-	592	1	11740	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	13379	-0-	-912	-0-	671	1	12708	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12921	-0-	-909	-0-	651	1	12270	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	10456	-0-	-3944	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	8787	-0-	-5163	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10178	-0-	-3369	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9348	-0-	-648	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
*04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	11	1			26
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					26
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-	6	1			20
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			Y	-0-					20
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					20
*04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-	12	1			8

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

11	14B2 EXT		5178	-0-	5178	8320	5178	2			N	-0-					-0-
12	8625	X	305	-0-	-8320	-0-	5	1	300	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		27087	-0-	27087	27087	304	1	26783	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22571	-0-	22571	49658	22571	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8595	-0-	8595	58253	8595	2			N	-0-					-0-
*04	58851	X	598	-0-	-58253	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	23	1			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	248	1	5981	2	Y	9					20
							10	9									
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	3	3	9	Y	3					23
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					23
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					23
03	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					23
*04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					23

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

11	15150	X	11453	-0-	-3697	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11208	-0-	-2928	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8244	-0-	-3216	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31290	X	28912	-0-	-2378	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
01	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	28445	-0-	-974	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
04	28470	X	27243	-0-	-1227	-0-	27243	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6039	-0-	3039	3039	6039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10670	-0-	7570	10609	187	1	10483	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-					-0-
02	18767	X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	611	-0-	-7399	-0-	24	1	583	2	Y	4					20
							4	9									
12	1798	X	994	-0-	-804	-0-	990	3	4	9	Y	4					24
01	1798	X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-					24
02	728	X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-					24
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-					24
*04	960	X	646	-0-	-314	-0-	646	3			Y	-0-					24

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	4	1			1
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	2					3
							2	9									
*04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	2					5
							2	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	485	-0-	-475	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					25
12	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	3			Y	-0-					25
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					25
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					25
03	3100	N	6406	-0-	3306	3306	6406	3			Y	-0-					25
*04	3000	N	7046	-0-	4046	7352	7046	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	904	1	23386	2	Y	33	65	1			8
							36	9									
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	1045	1	21692	3	Y	-0-					8
01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	902	1	22149	3	Y	-0-					8
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	768	1	20483	3	Y	-0-					8
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	909	1	22636	3	Y	14	7	1			15
							15	9									
04	21750	X	19338	-0-	-2412	-0-	1052	1	18286	3	Y	-0-					15

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	847	1	8227	2	Y	67					128
							74	9									
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8893	3	97	9	Y	88	161	1			55
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9023	3	84	9	Y	76					131
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6776	3	120	9	Y	109	177	1			63
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8829	3	62	9	Y	56					119
*04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7543	3	164	9	Y	149	184	1			84

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	18227	-0-	-463	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
12	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
*04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	12185	-0-	-5365	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	12148	-0-	-5987	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	10852	-0-	-6198	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9404	-0-	-5688	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	7596	-0-	-6788	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8475	-0-	-3705	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
12	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
*04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
*04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	2	795	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
12	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
*04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

11	716	X	-0-	-0-	-716	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

11	16680	X	7916	-0-	-8764	-0-	7916	2			Y	-0-					119
12	17391	X	8213	-0-	-9178	-0-	8213	3			Y	-0-					119
01	17174	X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	1			21
02	14392	X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3			Y	-0-					21
03	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1					22
04	7950	X	7118	-0-	-832	-0-	7118	3			Y	-0-					22

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

11	1700	X	1370	-0-	-330	-0-	114	1	1208	2	Y	44					45
							48	9									
12	3100	N	7791	-0-	4691	4691	7704	3	87	9	Y	79	56	1			68
01	3100	N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1			51
02	2800	N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65					116
03	20971	X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1			54
*04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	3	54	9	Y	49					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	16996	-0-	-1214	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
12	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12304	-0-	-933	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
*04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24210	X	18374	-0-	-5836	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	19402	-0-	-5460	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
*04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6150	-0-	-2040	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3325	-0-	-3216	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2527	-0-	-3623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	12665	-0-	9665	21205	12665	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13058	-0-	9958	31163	13058	3			Y	-0-					-0-
01	44835	X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1			4
02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19					23
03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32					55
*04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12222	3	31	9	Y	28					83

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	703	1	7440	2	Y	-0-					77
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7382	3	37	9	Y	34	53	1			58
01	8153	X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1			39
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50					89
03	8153	X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1			29
04	7890	X	6364	-0-	-1526	-0-	6322	3	42	9	Y	38					67

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	387	1	276	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	977	1	812	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7416	-0-	4316	4316	7416	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-					-0-
03	76369	X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
*04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1462	1	7938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
01	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14575	-0-	-646	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
*04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28770	X	26193	-0-	-2577	-0-	26193	2			N	-0-					-0-
12	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	25096	-0-	-789	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23948	-0-	-1102	-0-	23948	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	25	3	Y	13	5	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5328	-0-	2328	4218	5328	2			Y	-0-					10
12	3100	N	4350	-0-	1250	5468	4350	3			Y	-0-					10
01	13661	X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-					10
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-					10
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					10
*04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6687	2	616	3	Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
12	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
*04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27600	X	27550	-0-	-50	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
12	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
01	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	26494	-0-	-326	-0-	26494	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

11	22710	X	19820	-0-	-2890	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18400	-0-	-3641	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	18320	-0-	-3039	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17134	-0-	-2158	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	18908	-0-	-2327	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18480	-0-	-1350	-0-	18480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

11	32940	X	29741	-0-	-3199	-0-	29741	2			N	-0-					-0-
12	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	28160	-0-	-639	-0-	28160	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	23453	-0-	-2559	-0-	23453	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	26042	-0-	-2757	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	25396	-0-	-2474	-0-	25396	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1804	1	9535	2	N	-0-					-0-
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	1839	1	10615	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11235	-0-	-793	-0-	1745	1	9490	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10049	-0-	-815	-0-	1534	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	10970	-0-	-1492	-0-	1716	1	9254	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	1600	1	7680	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

11	12570	X	5014	-0-	-7556	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	2729	-0-	-7904	-0-	1079	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9546	-0-	-374	-0-	1079	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	974	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	1079	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7969	-0-	-1271	-0-	1044	1	6925	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

11	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	27337	2			N	-0-					-0-
12	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-					-0-
01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
02	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
03	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	26124	2			N	-0-					-0-
*04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	19208	-0-	-1372	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19585	-0-	-1805	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	15370	-0-	-6020	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18381	-0-	-939	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20680	-0-	-493	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
*04	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

11	33210	X	30360	-0-	-2850	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	31747	-0-	-2570	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	32417	-0-	-1900	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	27985	-0-	-2339	-0-	27985	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30765	-0-	-2436	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	28375	-0-	-3005	-0-	28375	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

11	19500	X	18805	-0-	-695	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19192	-0-	-958	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18327	-0-	-1482	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16049	-0-	-1563	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17984	-0-	-1484	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16016	-0-	-2794	-0-	16016	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5948	-0-	2848	2848	2373	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6635	-0-	3535	6383	2373	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2744	-0-	-56	6327	2144	1	600	2	N	-0-					-0-
03	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

11	21660	X	21302	-0-	-358	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
12	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	22065	2			N	-0-					-0-
02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
*04	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
*04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24870	X	23075	-0-	-1795	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
01	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
02	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
*04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
*04	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	12100	-0-	-440	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	6215	-0-	-6216	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6618	-0-	-4170	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	6803	-0-	-4425	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	4981	-0-	-7450	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5221	-0-	-6809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8955	-0-	-825	-0-	8955	2			N	-0-	25	1			21
12	10075	X	9141	-0-	-934	-0-	9104	3	37	9	N	34					55
01	10013	X	8871	-0-	-1142	-0-	8834	3	37	9	N	34	80	1			9
02	8708	X	8205	-0-	-503	-0-	8205	3			N	-0-					9
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9276	3	70	9	N	64	59	1			14
04	8970	X	8640	-0-	-330	-0-	8623	3	17	9	N	15					29

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410	X	26491	-0-	-4919	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	24779	-0-	-7275	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	26085	-0-	-5969	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22750	-0-	-5670	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	23554	-0-	-5834	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24227	-0-	-2263	-0-	24227	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	X	380	-0-	-1939	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					13
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					13
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			Y	-0-					48
12	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18879	3	12	9	Y	11					59
01	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73
02	15316	X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89
03	16957	X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111
*04	16410	X	15294	-0-	-1116	-0-	15237	3	57	9	Y	52					163

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	289	1	10025	2	N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	220	1	9769	2	N	-0-					-0-
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	194	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	621	1	7842	2	N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

11	20468	X	1343	-0-	-19125	-0-	1343	2			Y	-0-					9
12	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	3507	3	2	9	Y	2					11
01	4588	X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13
02	4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15
03	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	3	13	9	Y	12					32

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

11	6270	X	4652	-0-	-1618	-0-	4652	2			N	-0-					37
12	6417	X	4645	-0-	-1772	-0-	4645	3			N	-0-					37
01	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37
*04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6435	3	35	9	N	32					69

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	398	1	13777	2	N	-0-					-0-
12	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	335	1	14877	2	N	-0-					-0-
01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	300	1	14756	2	N	-0-					-0-
02	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
*04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	299	1	10372	2	N	-0-					-0-
12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	216	1	9603	2	N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	170	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	145	1	7147	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	557	1	7034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	1044	1	9381	2	N	-0-					40
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1079	1	9717	3	N	-0-					40
01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10368	3	4	9	N	4					44
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					44
03	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9505	3	7	9	N	6					50
04	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	8952	3	12	9	N	11					61

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33150	X	28722	-0-	-4428	-0-	28722	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	26325	-0-	-6442	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	24241	-0-	-8526	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26348	-0-	-3080	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	30331	-0-	-638	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	26289	-0-	-2421	-0-	26289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			Y	-0-					23
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					23
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					23
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-	10	1			13
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					13
*04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					13

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-					4
12	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	92	1	2095	2	Y	-0-					4
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					4
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10584	-0-	-426	-0-	10572	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					9
01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10544	3	2	9	Y	2					11
02	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	9875	3	20	9	Y	18					29
03	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	10182	2	1	9	Y	1					30

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9119	-0-	-2791	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9739	-0-	-3529	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
*04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10452	-0-	-318	-0-	416	1	10025	2	Y	10					47
							11	9									
12	10943	X	7323	-0-	-3620	-0-	309	1	7011	2	Y	3					50
							3	9									
01	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			Y	-0-					50
02	10612	X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3			Y	-0-					50
03	11749	X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3			Y	-0-					50
*04	10440	X	7240	-0-	-3200	-0-	7240	3			Y	-0-					50

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	2108	-0-	-1389	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	181	1	10168	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	32049	-0-	29249	63586	32049	2			N	-0-					-0-
03	74821	X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	660	-0-	-1710	-0-	660	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2102	-0-	2102	2102	84	1	2017	2	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	5112	-0-	2012	4114	216	1	4893	2	Y	3					4
							3	9									
01	3100	N	3011	-0-	-89	4025	3011	3			Y	-0-					4
02	2800	N	4618	-0-	1818	5843	4618	3			Y	-0-					4
03	10196	X	4353	-0-	-5843	-0-	4353	3			Y	-0-					4
*04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32880	X	28241	-0-	-4639	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	29282	-0-	-2865	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26718	-0-	-1632	-0-	26718	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16238	-0-	-3075	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15396	-0-	-3444	-0-	15396	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4968	2	39	9	Y	35	79	1			37
12	5270	X	3764	-0-	-1506	-0-	3755	3	9	9	Y	8					45
01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2530	3	26	9	Y	24	48	1			21
02	4676	X	2651	-0-	-2025	-0-	2650	3	1	9	Y	1					22
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4957	3	23	9	Y	21					43
*04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5902	3	88	9	Y	80	93	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6106	2	21	9	Y	19	23	1			11
12	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	6293	3	20	9	Y	18					29
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6574	3	79	9	Y	72	71	1			30
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	3	4	9	Y	4					34
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5398	3	8	9	Y	7					41
04	6390	X	4117	-0-	-2273	-0-	4117	3			Y	-0-	31	1			10

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	13408	-0-	-3062	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13636	-0-	-872	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11848	-0-	-1256	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12446	-0-	-964	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6421	-0-	3421	5278	1426	1	4995	2	Y	-0-					66
12	10842	X	5564	-0-	-5278	-0-	5564	3			Y	-0-	2	1			64
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					64
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					64
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					64
*04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					64

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	7163	-0-	-3907	-0-	7080	2	83	9	Y	75					174
12	10013	X	7121	-0-	-2892	-0-	7048	3	73	9	Y	66	187	1			53
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	8026	3	3	9	Y	3					56
02	8344	X	6740	-0-	-1604	-0-	6740	3			Y	-0-					56
03	8711	X	7461	-0-	-1250	-0-	7461	3			Y	-0-					56
*04	7770	X	7519	-0-	-251	-0-	7516	3	3	9	Y	3					59

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9879	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	10788	X	7980	-0-	-2808	-0-	7980	3			Y	-0-					9
01	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	10346	3	2	9	Y	2					11
02	9688	X	9656	-0-	-32	-0-	9637	3	19	9	Y	17					28
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			Y	-0-					28
04	10020	X	9649	-0-	-371	-0-	9648	2	1	9	Y	1					29

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	17202	-0-	-798	-0-	375	1	16827	2	Y	-0-					12
12	18600	X	18229	-0-	-371	-0-	412	1	17763	2	Y	49	39	1			22
							54	9									
01	17515	X	16960	-0-	-555	-0-	387	1	16522	2	Y	46	52	1			16
							51	9									
02	16044	X	14365	-0-	-1679	-0-	319	1	14005	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
03	18228	X	16213	-0-	-2015	-0-	367	1	15821	2	Y	23					35
							25	9									
04	17640	X	14999	-0-	-2641	-0-	347	1	14612	2	Y	36	43	1			28
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	5355	-0-	-2895	-0-	117	1	5238	2	Y	-0-					5
12	8928	X	4387	-0-	-4541	-0-	99	1	4275	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	8928	X	762	-0-	-8166	-0-	17	1	744	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	8064	X	3411	-0-	-4653	-0-	76	1	3328	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	5549	X	3026	-0-	-2523	-0-	69	1	2955	2	Y	2					4
							2	9									
04	5370	X	3093	-0-	-2277	-0-	72	1	3017	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					211
12	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					211
01	12741	X	11701	-0-	-1040	-0-	11701	3			Y	-0-					211
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	3			Y	-0-					211
03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			Y	-0-	166	1			45
*04	12330	X	10749	-0-	-1581	-0-	9728	2	1021	3	Y	-0-					45

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

11	21030	X	18663	-0-	-2367	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18335	-0-	-2249	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17664	-0-	-2796	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15772	-0-	-2708	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17843	-0-	-1904	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

11	18960	X	17976	-0-	-984	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
12	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
02	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
*04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12518	-0-	-202	-0-	731	1	11724	2	Y	57	76	1			36
							63	9									
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13966	3	20	9	Y	18					54
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14020	3	33	9	Y	30	59	1			25
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12591	3	51	9	Y	46					71
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					71
*04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			Y	-0-	54	1			17

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	11853	-0-	-1827	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12055	-0-	-1461	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11810	-0-	-1706	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10182	-0-	-1130	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10763	-0-	-1761	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10863	-0-	-987	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	11599	-0-	-1421	-0-	2068	1	9531	2	Y	-0-					5
12	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	2158	1	11125	2	Y	-0-					5
01	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	11683	3	20	9	Y	18					23
02	11228	X	10521	-0-	-707	-0-	10487	3	34	9	Y	31					54
03	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	11437	3	1	9	Y	1					55
04	12030	X	10736	-0-	-1294	-0-	10736	3			Y	-0-					55

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	27307	-0-	-4043	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28550	-0-	-2822	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	27762	-0-	-3114	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24323	-0-	-2865	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	26850	-0-	-2383	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26086	-0-	-1544	-0-	26086	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11603	-0-	-337	-0-	11597	2	6	9	Y	5					14
12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	661	1	13391	3	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	642	1	12207	2	Y	80					80
							88	9									
02	11480	X	10943	-0-	-537	-0-	524	1	10394	2	Y	23	103	1			-0-
							25	9									
03	12710	X	12619	-0-	-91	-0-	553	1	12024	2	Y	38					38
							42	9									
04	12300	X	9592	-0-	-2708	-0-	446	1	9126	2	Y	18					56
							20	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	12627	-0-	-2193	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12815	-0-	-1972	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11855	-0-	-775	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	10088	-0-	-22	-0-	495	1	9593	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8209	-0-	-1897	-0-	420	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8516	-0-	-1264	-0-	429	1	8087	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4674	-0-	-2556	-0-	4674	3			Y	-0-					76
12	6851	X	3570	-0-	-3281	-0-	3570	3			Y	-0-					76
01	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3			Y	-0-					76
02	6188	X	6033	-0-	-155	-0-	5862	3	171	9	Y	155	100	1			131
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					131
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					131

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	20545	-0-	-1565	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	20998	-0-	-1384	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20373	-0-	-862	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20230	-0-	-560	-0-	20230	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6582	2	2	9	N	2					58
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					58
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					58
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					58
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					64
*04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					64

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	6223	-0-	-3857	-0-	6223	2			N	-0-					17
12	8029	X	7574	-0-	-455	-0-	7574	3			N	-0-					17
01	8029	X	7712	-0-	-317	-0-	7711	3	1	9	N	1					18
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					18
03	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3			N	-0-					18
*04	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	149	1	6613	3	N	-0-					18

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	15674	-0-	-1426	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14454	-0-	-1206	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5454	-0-	-1476	-0-	5454	2			Y	-0-					2
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	3	3	1			2
01	6820	X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
02	5096	X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6
04	5460	X	466	-0-	-4994	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					6

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7959	-0-	4859	4859	139	1	7820	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-
03	45269	X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
*04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	13231	-0-	-2189	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	14069	-0-	-1621	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12922	-0-	-1148	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	25519	-0-	-304	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24410	-0-	-580	-0-	24410	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32160	X	26767	-0-	-5393	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	26057	-0-	-4540	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23336	-0-	-3424	-0-	23336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	21500	-0-	-2440	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	22188	-0-	-2550	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	22053	-0-	-2685	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19366	-0-	-1802	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21651	-0-	-576	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	20897	-0-	-613	-0-	20897	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24630	X	23052	-0-	-1578	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	23841	-0-	-866	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	23412	-0-	-1295	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	20533	-0-	-1783	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22428	-0-	-2217	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	21644	-0-	-1426	-0-	21644	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	354	1	8005	2	Y	43					50
							47	9									
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9043	3	28	9	Y	25	52	1			23
01	8680	X	8352	-0-	-328	-0-	8352	3			Y	-0-					23
02	7840	X	6761	-0-	-1079	-0-	6761	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6806	-0-	-1594	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	7602	-0-	-2208	-0-	322	1	7280	2	Y	-0-					86
12	8897	X	8106	-0-	-791	-0-	8106	3			Y	-0-	46	1			40
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	8795	3	20	9	Y	18					58
02	8036	X	6850	-0-	-1186	-0-	6763	3	87	9	Y	79	93	1			44
03	8897	X	6870	-0-	-2027	-0-	6870	3			Y	-0-					44
04	8520	X	6853	-0-	-1667	-0-	6853	3			Y	-0-					44

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	26498	-0-	-3322	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25243	-0-	-3494	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	27257	-0-	-1480	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	24164	-0-	-1792	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26307	-0-	-2089	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	25478	-0-	-1012	-0-	25478	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	360	1	8123	2	Y	35					42
							39	9									
12	8525	X	8366	-0-	-159	-0-	8337	3	29	9	Y	26	48	1			20
01	8525	X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-					20
02	7700	X	6273	-0-	-1427	-0-	6273	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	8525	X	7060	-0-	-1465	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6934	-0-	-1316	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	16734	-0-	-1656	-0-	16691	2	43	9	Y	39					203
12	18166	X	18077	-0-	-89	-0-	849	1	17189	2	Y	35	144	1			94
							39	9									
01	18693	X	17339	-0-	-1354	-0-	867	1	16472	2	Y	-0-					94
02	16884	X	15782	-0-	-1102	-0-	758	1	15024	2	Y	-0-	73	1			21
03	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	951	1	20670	2	Y	-0-					21
*04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	984	1	20121	2	Y	31					52
							34	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	371	1	9561	2	Y	20	30	1			12
							22	9									
12	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6716	3	13	9	Y	12					24
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9354	3	4	9	Y	4					28
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7926	3	47	9	Y	43					71
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-	49	1			22
*04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8273	3	6	9	Y	5					27

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

11	12030	X	5548	-0-	-6482	-0-	206	1	5324	2	Y	16	137	1			70
							18	9									
12	12245	X	9347	-0-	-2898	-0-	9327	3	20	9	Y	18					88
01	12245	X	5786	-0-	-6459	-0-	5784	3	2	9	Y	2					90
02	8904	X	6987	-0-	-1917	-0-	6954	3	33	9	Y	30					120
03	9765	X	6564	-0-	-3201	-0-	6564	3			Y	-0-	88	1			32
*04	9060	X	7834	-0-	-1226	-0-	7834	3			Y	-0-					32

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	466	1	12025	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12239	3	23	9	Y	21					27
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12373	3	28	9	Y	25					52
02	10976	X	10731	-0-	-245	-0-	10699	3	32	9	Y	29					81
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			Y	-0-	49	1			32
*04	11760	X	11174	-0-	-586	-0-	11174	3			Y	-0-					32

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

11	8278	X	7938	-0-	-340	-0-	7938	2			N	-0-					194
12	8401	X	8099	-0-	-302	-0-	8099	3			N	-0-					194
01	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8025	3	32	9	N	29	184	1			39
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	3			N	-0-					39
03	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	3			N	-0-					39
04	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7596	3	40	9	N	36					75

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

11	24570	X	21026	-0-	-3544	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	21078	-0-	-2017	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	21176	-0-	-1919	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18820	-0-	-2040	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21018	-0-	-1426	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20005	-0-	-1025	-0-	20005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6373	-0-	3373	3373	6372	2	1	9	Y	1					6
12	3100	N	4126	-0-	1026	4399	4122	3	4	9	Y	4					10
01	3100	N	2195	-0-	-905	3494	2192	3	3	9	Y	3					13
02	7774	X	4280	-0-	-3494	-0-	4280	3			Y	-0-					13
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					13
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2582	2	308	3	Y	-0-					13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	X	71	-0-	-892	-0-	71	2			Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					13
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	34145	2			N	-0-					-0-
12	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
01	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
*04	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	32430	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			Y	-0-					34
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			Y	-0-					34
01	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-					34
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					34
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-					34
*04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1153	1	9671	3	Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	377	1	8519	2	Y	33					41
							36	9									
12	8339	X	4316	-0-	-4023	-0-	4303	3	13	9	Y	12	25	1			28
01	8339	X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-					28
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	28	1			-0-
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
*04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		33740	-0-	33740	33740	1226	1	32514	2	N	-0-					-0-
01	57526	X	23786	-0-	-33740	-0-	23786	3			N	-0-					-0-
02	41384	X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3	1	9	N	1					1
03	45818	X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2					3
							2	9									
04	44340	X	18007	-0-	-26333	-0-	18007	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

11	36750	X	36093	-0-	-657	-0-	36093	2			N	-0-					-0-
12	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36720	2			N	-0-					-0-
01	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	35217	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	30821	-0-	-119	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	33328	-0-	-927	-0-	33328	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	31568	-0-	-1582	-0-	31568	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		25389	-0-	25389	25389	922	1	24467	2	N	-0-					-0-
01	51646	X	19393	-0-	-32253	-0-	19393	3			N	-0-					-0-
02	46648	X	16242	-0-	-30406	-0-	16241	3	1	9	N	1					1
03	51646	X	17581	-0-	-34065	-0-	276	1	17303	3	N	2					3
							2	9									
*04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17777	3	48	9	N	44					47

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

11	6630	X	3414	-0-	-3216	-0-	74	1	3340	2	N	-0-					5
12	6572	X	3171	-0-	-3401	-0-	70	1	3037	2	N	58	40	1			23
							64	9									
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	94	1	4015	2	N	27	38	1			12
							30	9									
02	5936	X	5462	-0-	-474	-0-	121	1	5321	2	N	18	23	1			7
							20	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	137	1	5889	2	N	8					15
							9	9									
*04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	135	1	5685	2	N	8	14	1			9
							9	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

11	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	153	1	6873	2	N	-0-					6
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	178	1	7695	2	N	60	42	1			24
							66	9									
01	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	170	1	7258	2	N	49	56	1			17
							54	9									
02	6832	X	6737	-0-	-95	-0-	149	1	6515	2	N	66	64	1			19
							73	9									
03	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	159	1	6854	2	N	56					75
							62	9									
04	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	153	1	6430	2	N	41	70	1			46
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	9040	-0-	-230	-0-	197	1	8843	2	N	-0-					2
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	211	1	9092	2	N	-0-	1	1			1
01	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	207	1	8841	2	N	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7878	-0-	-522	-0-	176	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	190	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	179	1	7544	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	26401	-0-	-6059	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	27254	-0-	-2692	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	27475	-0-	-1727	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24404	-0-	-1216	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26231	-0-	-1731	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24603	-0-	-1977	-0-	24603	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26370	X	24727	-0-	-1643	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	25132	-0-	-2117	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	24861	-0-	-2388	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	21472	-0-	-2356	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23667	-0-	-2559	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	21556	-0-	-3164	-0-	21556	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37800	X	34735	-0-	-3065	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	33529	-0-	-4539	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	31018	-0-	-6988	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	29242	-0-	-3546	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	35225	-0-	-673	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	32755	-0-	-1985	-0-	32755	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30540	X	29699	-0-	-841	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	29324	-0-	-2048	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	29437	-0-	-1935	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	26192	-0-	-2088	-0-	26192	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	26484	-0-	-3216	-0-	26484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	24631	-0-	-3149	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	25084	-0-	-2723	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22940	-0-	-1690	-0-	22940	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

11	34710	X	30533	-0-	-4177	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29673	-0-	-3590	-0-	29673	2			N	-0-					-0-
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	27972	-0-	-5208	-0-	27972	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

11	32700	X	28039	-0-	-4661	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	28585	-0-	-4771	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25346	-0-	-2704	-0-	25346	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

11	29370	X	25524	-0-	-3846	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	24999	-0-	-3366	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
02	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
*04	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	27804	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

11	33930	X	30686	-0-	-3244	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	31182	-0-	-3631	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
01	34813	X	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	26399	-0-	-4291	-0-	26399	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

11	34800	X	24480	-0-	-10320	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	25954	-0-	-6317	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
01	31930	X	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	28540	-0-	-166	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
*04	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

11	32640	X	27783	-0-	-4857	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	27785	-0-	-4517	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	22747	-0-	-5033	-0-	22747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29970	X	25203	-0-	-4767	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
12	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
01	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
02	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
03	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	28195	-0-	-95	-0-	28195	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49950	X	20450	-0-	-29500	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
12	48918	X	693	-0-	-48225	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	48794	X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	2			N	-0-					-0-
*04	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44310	X	39035	-0-	-5275	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39176	-0-	-4782	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
01	43121	X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	34754	-0-	-4276	-0-	34754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40530	X	34912	-0-	-5618	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	35277	-0-	-4775	-0-	35277	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	31132	-0-	-3788	-0-	31132	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59490	X	18333	-0-	-41157	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	-0-	-0-	-57443	-0-					N	-0-					-0-
01	57164	X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
02	75473	X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
03	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2			N	-0-					-0-
*04	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	66343	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52260	X	48708	-0-	-3552	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
12	52824	X	48581	-0-	-4243	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
01	52824	X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	44204	-0-	-4516	-0-	44204	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	37786	-0-	-1424	-0-	37786	2			N	-0-					-0-
12	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38668	2			N	-0-					-0-
01	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
04	36330	X	34059	-0-	-2271	-0-	34059	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36270	X	32641	-0-	-3629	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
12	36239	X	33643	-0-	-2596	-0-	33643	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
02	32732	X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	29567	-0-	-3073	-0-	29567	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47580	X	40009	-0-	-7571	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	39016	-0-	-7391	-0-	39016	2			N	-0-					-0-
01	45818	X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2			N	-0-					-0-
02	39956	X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	36167	-0-	-3853	-0-	36167	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54690	X	43640	-0-	-11050	-0-	43640	2			N	-0-					-0-
12	50716	X	42220	-0-	-8496	-0-	42220	2			N	-0-					-0-
01	50592	X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2			N	-0-					-0-
02	44184	X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	35516	-0-	-8134	-0-	35516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	168516	X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
02	152208	X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2			N	-0-					-0-
03	168516	X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	2			N	-0-					-0-
*04	97606	X	97606	-0-	-0-	-0-	97606	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52470	X	44011	-0-	-8459	-0-	44011	2			N	-0-					-0-
12	50871	X	43484	-0-	-7387	-0-	43484	2			N	-0-					-0-
01	50251	X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2			N	-0-					-0-
02	43904	X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
04	44010	X	38855	-0-	-5155	-0-	38855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47940	X	38671	-0-	-9269	-0-	38671	2			N	-0-					-0-
12	46562	X	37907	-0-	-8655	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	38670	X	32870	-0-	-5800	-0-	32870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2			N	-0-					-0-
02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2			N	-0-					-0-
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	2			N	-0-					-0-
*04	87303	X	87303	-0-	-0-	-0-	87303	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		50951	-0-	50951	50951	50951	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		128906	-0-	128906	179857	128906	2			N	-0-					-0-
03	0	W	110757	-0-	110757	290614	110757	2			N	-0-					-0-
04	0	W	88414	-0-	88414	379028	88414	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

11	166388	X	18827	-0-	-147561	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-					-0-
01	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	2			N	-0-					-0-
03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2			N	-0-					-0-
*04	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		52232	-0-	52232	52232	52232	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		115349	-0-	115349	167581	115349	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99713	-0-	99713	267294	99713	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		82485	-0-	82485	349779	82485	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		51328	-0-	51328	51328	51328	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		116496	-0-	116496	167824	116496	2			N	-0-					-0-
03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2			N	-0-					-0-
04	139710	X	88528	-0-	-51182	-0-	88528	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					65
03	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					65
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

11	2460	X	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2558	-0-	58	58	2558	3			N	-0-					-0-
01	2634	N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3488	-0-	-432	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2872	-0-	372	372	2872	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2894	-0-	-206	166	2894	3			N	-0-					-0-
02	2771	N	2605	-0-	-166	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4680	-0-	-60	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

11	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

11	6180	X	5568	-0-	-612	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
*04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

11	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3733	3	191	9	N	174	23	1			158
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					158
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	N	18	174	1			2
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					2
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	3			N	-0-					2
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3636	3	23	9	N	21					23

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

11	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	3689	3			N	-0-					42
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					42
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					42
02	3528	X	3474	-0-	-54	-0-	3474	3			N	-0-					42
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					42
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3608	3	25	9	N	23					112
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	3	11	9	N	10					122
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	N	3					125
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					131
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3914	3	4	9	N	4					135
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1					136

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

11	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	3			N	-0-					174
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					174
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					174
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					174
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					174
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1378	-0-	-138	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5380	-0-	-360	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	6004	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

11	8340	X	7181	-0-	-1159	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8315	-0-	-475	-0-	8315	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

11	5190	X	4720	-0-	-470	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

11	8610	X	7557	-0-	-1053	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4584	3	33	9	N	30	173	1			5
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4323	3	201	9	N	183	184	1			4
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3910	3	2	9	N	2					6
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	N	4					10
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4524	3	207	9	N	188	180	1			18
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4357	3	30	9	N	27					45

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7442	-0-	-1207	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7228	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	800	N	1382	-0-	582	582	1382	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2733	-0-	2733	3315	2733	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2188	-0-	2188	5503	2188	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2352	-0-	2352	7855	2352	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2087	-0-	2087	9942	2087	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	136	-0-	-1304	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1688	-0-	1688	1688	1688	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		707	-0-	707	2395	707	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2396	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2249	-0-	2249	4645	2249	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2514	-0-	2514	7159	2514	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	913	-0-	-3887	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4638	-0-	-1062	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11397	-0-	-1233	-0-	11380	3	17	9	N	15					97
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	3	28	9	N	25					122
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					155
02	10836	X	9379	-0-	-1457	-0-	9370	3	9	9	N	8	111	1			52
03	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	11025	3			N	-0-					52
04	11610	X	10528	-0-	-1082	-0-	10519	3	9	9	N	8					60

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					170
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					170
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					170
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					170
03	6510	X	6458	-0-	-52	-0-	6458	3			N	-0-					170
04	6300	X	6243	-0-	-57	-0-	6243	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10009	-0-	-971	-0-	10003	3	6	9	N	5					90
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10225	3	6	9	N	5					95
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					95
02	9268	X	8941	-0-	-327	-0-	8938	3	3	9	N	3					98
03	10261	X	9512	-0-	-749	-0-	9504	3	8	9	N	7					105
04	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8992	3	11	9	N	10					115

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2332	-0-	-1808	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
*04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8730	-0-	-300	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
*04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2989	3	2	9	N	2					86
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6	9	N	5					91
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3264	3	2	9	N	2					93
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2834	3	4	9	N	4					97
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	3	6	9	N	5					102
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	3	4	9	N	4					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	3813	3			N	-0-					106
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					106
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					106
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					106
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					106
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4082	3	10	9	N	9					62
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					62
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					62
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3			N	-0-					62
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3			N	-0-					62
04	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	3694	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5122	3	11	9	N	10					45
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5309	3	140	9	N	127	163	1			9
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					9
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					15
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	6	9	N	5					20
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4844	3	239	9	N	217	164	1			73

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4813	-0-	-1937	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5189	-0-	-691	-0-	5189	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1991	-0-	-1099	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
*04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10054	-0-	-1346	-0-	10054	3			N	-0-					94
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					94
01	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	3	9	N	3					97
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	6	9	N	5					102
03	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3			N	-0-					102
04	9420	X	9408	-0-	-12	-0-	9279	3	129	9	N	117	117	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4738	-0-	-1622	-0-	4736	3	2	9	N	2					97
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5371	3	2	9	N	2					99
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					99
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1	84	1			16
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					16
*04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5493	3	7	9	N	6					22

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	2310	3			N	-0-					142
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					142
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					142
02	2632	X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3			N	-0-					142
03	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3			N	-0-					142
04	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	12143	-0-	-1897	-0-	12141	3	2	9	N	2					85
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12610	3	28	9	N	25	90	1			20
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10	9	N	9					29
02	11144	X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12	9	N	11					40
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2	9	N	2					42
04	11940	X	10906	-0-	-1034	-0-	10900	3	6	9	N	5					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	13289	-0-	-1711	-0-	13279	3	10	9	N	9					116
12	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14402	3	34	9	N	31	99	1			48
01	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	N	22					70
02	12488	X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22	9	N	20					90
03	13826	X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7	9	N	6					96
04	13380	X	11870	-0-	-1510	-0-	11792	3	78	9	N	71	71	1			96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75
12	12	J	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					75
01	100	J	110	-0-	10	10	110	3			N	-0-					75
02	T. A.		133	-0-	133	143	133	3			N	-0-					75
03	243	X	100	-0-	-143	-0-	100	3			N	-0-					75
*04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11981	-0-	-109	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
12	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	3			N	-0-					-0-
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
*04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					86
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11					97
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10					107
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122	9	N	111					218
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1	9	N	1					219
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	N	14					233

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

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

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

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

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

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

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					114
12	1705	X	1658	-0-	-47	-0-	1635	2	23	9	N	21					135
01	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22
02	2912	X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					252
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					252
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					252
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					252
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					252
04	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	2			N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					72
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					72
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					72
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					72
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					72
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	11	9	N	10					91
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					94
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					94
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	9	N	12					106
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					106
04	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2454	3			N	-0-					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					44
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					44
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					44
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					44
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					44
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					55
12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					55
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24					79
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	43	9	N	39	93	1			25
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					25
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			N	-0-					25

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	670	3	21	9	N	19					76
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	21	9	N	19	51	1			44
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					44
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					54
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					54

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	3	11	9	N	10					48
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					48
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					48
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	26	9	N	24					72
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15	61	1			26
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					26

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1509	3	17	9	N	15					43
12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1553	3	11	9	N	10					53
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	97	9	N	88	78	1			63
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	47	9	N	43	89	1			17
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11					28
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1519	3	10	9	N	9					37

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					27
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34					61
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43					104
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1			25
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					25

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					40
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					40
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17					57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					57
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54					111
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2045	3	10	9	N	9	93	1			27

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					23
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					23
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					23
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					23
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					23
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1051	3	11	9	N	10					33

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					28
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1912	3	15	9	N	14					42
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					42
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1			19
03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3					22
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					16
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					16
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					16
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					16
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					16

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					28
12	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					28
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					28
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-					28
03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-					28
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					28

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1555	3	46	9	N	42					60
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1579	3	29	9	N	26	68	1			18
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1540	3	31	9	N	28					69

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

11	720	N	699	-0-	-21	-0-	666	3	33	9	N	30					188
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	694	3	18	9	N	16	179	1			25
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	540	3	30	9	N	27					52

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	3	22	9	N	20					62
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					62
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	924	3	34	9	N	31					112

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5					26
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1484	3	37	9	N	34					60
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

11	780	N	756	-0-	-24	-0-	746	3	10	9	N	9					61
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					61
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					66
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					66
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					66
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					66

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

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

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					106
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1406	3	3	9	N	3					109
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					109
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9	9	N	8					117
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25	9	N	23	115	1			25
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	N	4					29

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					47
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	3	9	9	N	8					55
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					77
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					87
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	3	11	9	N	10					97

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1257	3	58	9	N	53					92
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	N	1	66	1			27
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13					40
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2	9	N	2					42
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42	9	N	38	55	1			25
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	781	3	48	9	N	44	39	1			104
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3	9	N	3					107
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					107
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	N	32	82	1			57
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					57
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					76
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					76
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					76
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					24
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					24
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					24
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					24
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					24
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

11	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2092	3	7	9	N	6					36
12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2190	3	12	9	N	11					47
01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2184	3	90	9	N	82	112	1			17
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					32
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	3	6	9	N	5					37
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2151	3	88	9	N	80	54	1			63

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

11	3120	X	1150	-0-	-1970	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	860	-0-	-456	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	766	-0-	-374	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	3	6	9	N	5					46
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					58
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					58
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	898	3	81	9	N	74	107	1			25
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	983	3	6	9	N	5					30
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	3	6	9	N	5					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					44
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					44
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	494	3	25	9	N	23					67
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					67
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	625	3	4	9	N	4					71

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					30
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					30
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					30
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10	9	N	9					39
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					44
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					44

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					25
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					25
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					25
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2162	3	6	9	N	5					32
12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					32
01	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1838	3	11	9	N	10					42
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	3			N	-0-					42
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					42
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					42

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					60
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					60
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					60
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					60
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					27
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					27
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	996	3	37	9	N	34					61
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	882	3	17	9	N	15	61	1			15
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					15
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					25
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					25
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					65
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					65
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					65
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					27
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					27
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					27
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57
03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	839	3	8	9	N	7					64
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	765	3	3	9	N	3					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					27
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					27
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					27
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					27
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					27
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	569	3	10	9	N	9					71
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					71
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					71
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	823	3	34	9	N	31					130
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	851	3	114	9	N	104	104	1			130
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	812	3	114	9	N	104					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3			N	-0-					130
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					72
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					72
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					72
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					72
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					72
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					59
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					59
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					59
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					59
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					59
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					27
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					27
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	N	23					50
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					55

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					81
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					81
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	3	10	9	N	9	53	1			37
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					37
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					37
*04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					27
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					27
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					27
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	N	22	82	1			29
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					29
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					29
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2410	3	18	9	N	16					45
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2659	3	73	9	N	66					111
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					111

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1758	3	2	9	N	2					52
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	3	6	9	N	5					57
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					57
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	N	11					68
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	N	9					77
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1861	3	12	9	N	11					88

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14					86
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	70	1			17
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					17
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	920	3	20	9	N	18					35
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1043	3	4	9	N	4					39
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	965	3	6	9	N	5					44

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2145	3	25	9	N	23	38	1			8
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					8
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					8
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					8
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					8
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					32
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					32
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					32
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					32
03	1023	N	283	-0-	-740	-0-	280	3	3	9	N	3					35
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					35

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					42
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					42
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					69
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					69
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					69
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	570	3	4	9	N	4					73
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	619	3	6	9	N	5					78
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	614	3	10	9	N	9					87

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					30
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					30
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					30
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					30
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					22
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					22
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					22
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					22
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1100	3	31	9	N	28					50
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1001	3	8	9	N	7					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					10
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					10
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					10
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					10
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					10
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			N	-0-					27
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					27
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					27
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-					27
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					24
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2					26
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					26
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					26
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					26
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					26

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					26
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					26
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					26
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					26
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8					34
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					34

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					17
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					17
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8					25
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-					25
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					33
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					22
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10					32
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-					32
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					32
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

11	1920	N	26	-0-	-1894	-0-	26	3			N	-0-					16
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					16
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1200	3	50	9	N	45	75	1			25
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					25
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					25
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1265	3	3	9	N	3					28
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1226	3	11	9	N	10					38

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
*03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	6642	-0-	6642	6642	6598	2	44	9	N	40					64
03	14B2	EXT	5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20					84
04	14B2	EXT	3135	-0-	3135	14958	3111	2	24	9	N	22					106

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					28
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	3	4	9	N	4					32
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					32
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					32
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
04	14B2	EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	3			N	-0-					85
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-	85	1			-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					20
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					85
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40	1			-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					32
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					32
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

11	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	3	3	9	N	3					38
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					38
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					38
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					60
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7					67
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					72

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

11	5130	X	4544	-0-	-586	-0-	4542	3	2	9	N	2					121
12	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	4785	3			N	-0-					121
01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3			N	-0-					121
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					121
03	5177	X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3			N	-0-					121
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	3	18	9	N	16	110	1			27

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

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

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					27
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					27
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					27
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					27
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					27
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					99
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					99
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					99
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3			N	-0-					99
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1257	3	12	9	N	11					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	3	8	9	N	7					117

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	N	15					43
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					43
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	890	3	10	9	N	9					52
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1033	3	2	9	N	2					54
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	3	28	9	N	25					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					49
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					49
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					49
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					49
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1205	3	11	9	N	10					55
12	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1106	3	2	9	N	2					57
01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	3			N	-0-					57
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1107	3	24	9	N	22					79
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	N	1					80
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					82

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					26
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					26
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					26
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					26
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					26

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	3			N	-0-					45
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					45
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					45
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	3	30	9	N	27					72
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1487	3	3	9	N	3					75
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					84
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	967	3	90	9	N	82	82	1			84
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					72
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					72
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					3
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					3
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					3

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	3	43	9	N	39	57	1			70
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					70
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					26
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					26
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					25
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					25
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25
04	2550	N	1340	-0-	-1210	-0-	1340	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					32
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					35
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					35
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	2					37
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					37
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					37

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					32
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					32
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					32
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					34
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					37
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					37
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32					69
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					72
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	671	3	6	9	N	5					77

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			N	-0-					53
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					53
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					53
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					53
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					53
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					30
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					30
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					30
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					30
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					38
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					38
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					38
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-					38
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					38
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	N	8					122
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					122
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					122
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-					122
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					122
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					27
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					27
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					27
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					27
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					27
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	N	6					45
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1025	3	4	9	N	4					49
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					49
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	896	3	12	9	N	11					60
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					60
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					60

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	N	20					132
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					132
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					149
02	1596	N	783	-0-	-813	-0-	783	3			N	-0-					149
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	N	34	162	1			21
04	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	3			N	-0-					21

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					161
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					161
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					161
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	333	3			N	-0-					161
03	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					161
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	342	3	188	9	N	171	139	1			193

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					117
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					117
01	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	3			N	-0-					117
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	1292	3			N	-0-					117
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					117
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					8
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					34
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					34
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	291	3	7	9	N	6					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					54
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					54
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					54
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3			N	-0-					54
03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					54
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15					55
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					55
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1088	3	33	9	N	30					85
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	976	3	18	9	N	16	74	1			27
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					27
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1055	3	7	9	N	6					33

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					13
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					13
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					13
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	3			N	-0-					13
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					13
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	3	2	9	N	2					15

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					54
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					54
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					54
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					54
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					54
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					25
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					25
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					25
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					25
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	3			N	-0-					25

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					52
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					52
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					52
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					59
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					59
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					169
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					169
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					67
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					67
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	2					69
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					69
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

11	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					50
12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					50
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	3	75	9	N	68					147
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					147
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					112
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					112
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					37
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					37
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					37
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	3	8	9	N	7					72
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2212	3	6	9	N	5					77
01	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					77
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	N	20					97
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2197	3	10	9	N	9					106
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					106

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	N	4					69
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6					75
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					75
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	3	15	9	N	14					89
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	N	3					92
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4					96

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	770	3	4	9	N	4					59
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	N	1					60
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					60
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					27
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					27
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					30
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					30
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					30
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	3			N	-0-					30
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					30
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					45
12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					45
01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					45
02	1344	X	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					45
03	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					45
04	1380	X	1158	-0-	-222	-0-	1150	3	8	9	N	7					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13	9	N	12					30
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					30
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					30
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	1713	3			N	-0-					30
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					30
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	768	3	6	9	N	5					106
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	770	3	13	9	N	12	91	1			27
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					27
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					27
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					27
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					32

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1338	3	10	9	N	9					39
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10					49
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6					55
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					55
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					67
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					72

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		3319	-0-	3319	3319	3317	2	2	9	N	2					44
03	14B2 EXT		2408	-0-	2408	5727	2408	2			N	-0-					44
04	14B2 EXT		1705	-0-	1705	7432	1696	2	9	9	N	8					52

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					82
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					82
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					82
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					82
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					82
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9					91

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	3	19	9	N	17					52
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					52
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					52
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	3	14	9	N	13					65
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					65
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	N	2					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	504	3	31	9	N	28	73	1			20
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					20
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27
12	1829	N	775	-0-	-1054	-0-	775	3			N	-0-					27
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					27
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					27
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					27
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2699	3	145	9	N	132	132	1			27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					27
12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					27
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					27
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1236	3			N	-0-					27
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					27
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					27
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					27
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					27
02	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					27
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1286	3	69	9	N	63	90	1			-0-
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

11	840	N	731	-0-	-109	-0-	714	3	17	9	N	15					80
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					80
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					80
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					80
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					80
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	521	3	20	9	N	18					98

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10					22
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					22
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					22
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					22

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25					25
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9					34
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					34

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					26
12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					26
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					26
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					26
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			N	-0-					57
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					57
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					57
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					57
03	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					57
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2090	3			N	-0-					24
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			N	-0-					24
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					24
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					24
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					24
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					62
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					62
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					62
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					62
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					62
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					59
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					59
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					60
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					55
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					55
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83	1			25
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-					25
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					25
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					25

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					26
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					26
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					26
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12					38
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					40
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					43

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					29
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					29
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					29
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					29
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	503	-0-	-217	-0-	490	3	13	9	N	12					67
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					67
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					67
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					67
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					67
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	3	9	9	N	8					67
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					67
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9					76
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					76
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21					97
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					97

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-	70	1			-0-
12	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	3	77	9	N	70					70
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5					75
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					75
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					75
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					63
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					63
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					63
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					63
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					63
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	N	3					52
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					52
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					52
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					52
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1027	3	2	9	N	2					54
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					25
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					25
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					25
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	639	3	19	9	N	17					42
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8					50
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					54

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					40
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					42
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					42
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					42
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					42
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	3	6	9	N	5					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	N	1					57
*01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					57
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	57	1			-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1152	3	32	9	N	29	59	1			82
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					82
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					82
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	N	10					92
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					94
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	N	5					99

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					44
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	417	3	6	9	N	5					49
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					49
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					49
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					49
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	N	26					66
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					66
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15					81
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	911	3	37	9	N	34	88	1			27
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3	44	9	N	40					67
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					67

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

11	1530	X	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					24
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					24

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					77
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					77
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					77
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					77
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15					92
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1228	3	2	9	N	2					94

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

11	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					25
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					25
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17					42
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3					45
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					57

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					40
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					40
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					40
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					40
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					94
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					94
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					94
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					94
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			N	-0-					34
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					34
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					34
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1					35
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14					49
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					27
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					27
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					27
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					27
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					27
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1065	3	25	9	N	23					50

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	3	37	9	N	34	121	1			23
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					23
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					23
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	747	3	13	9	N	12					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					37
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					42

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	N	25					65
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					65
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	22	9	N	20					85
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	30	9	N	27	85	1			27
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					27
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1334	3	3	9	N	3					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					72
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					72
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					72
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					72
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					72
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					72

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					34
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					34
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					34
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	3			N	-0-					34
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					34
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					50
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					50
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					50
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					50
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					50
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					70
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					70
01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3			N	-0-					70
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					70
03	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					70
04	1440	N	1049	-0-	-391	-0-	1049	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					42
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					42
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					50
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					50
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					50
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3708	3	10	9	N	9					59

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	18					72
12	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					72
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1			25
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10					35
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					42
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1187	3	6	9	N	5					47

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					64
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1089	3	4	9	N	4					68
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					68
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38					106
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					106
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					106

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					39
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					39
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					39
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					39
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					39
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					39

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					87
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					87
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19					106
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					106
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					106
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					106

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					26
03	14B2 EXT		491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34					60
04	14B2 EXT		410	-0-	410	901	410	3			N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	N	23					49
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					49
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1			18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					43
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1			17
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	3	21	9	N	19					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					72
12	2573	X	518	-0-	-2055	-0-	518	3			Y	-0-					72
01	589	X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	Y	17					89
02	476	X	296	-0-	-180	-0-	296	3			Y	-0-					89
03	527	X	150	-0-	-377	-0-	150	3			Y	-0-					89
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					89

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					21
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					21
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					29
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	N	1					30
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	N	17					47
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	3	9	9	N	8					55

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					17
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					17
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					17
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	889	3			N	-0-					17
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	N	10					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1170	3	44	9	N	40	70	1			25
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					25
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	N	19					44
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	N	10					54
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	N	8					62
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1182	3	17	9	N	15					77

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					34
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					34
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					34
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					34
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					34
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					136
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					136
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					136
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					136
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					136
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					60
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					60
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	N	12					72
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					72
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					27
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

11	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					25
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	900	3	15	9	N	14					39
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					39

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					70
01	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	353	3	8	9	N	7					77

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-					8
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					8
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					64
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-					64
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29
04	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1942	3	6	9	N	5					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					59
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	N	5					64
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					64
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1004	3	7	9	N	6					70
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	3	8	9	N	7					77
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1097	3	13	9	N	12					89

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					77
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					77
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					77
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	3			N	-0-					77
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					77
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	3	14	9	N	13					97
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	3	10	9	N	9	78	1			28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					28
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	892	3	7	9	N	6					34
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	968	3	7	9	N	6					40
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	951	3	6	9	N	5					45

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					25
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1134	3	46	9	N	42					67
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1014	3	13	9	N	12					79
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	3	31	9	N	28	88	1			19
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					19

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	538	3	6	9	N	5					62
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	597	3	6	9	N	5					67
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					67
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					74
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					74
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					77

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					37
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					37
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					37
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					37
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					37
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					59
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					59
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					59
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					79
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					79
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1683	3	13	9	N	12					39
12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					39
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					39
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					39
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					39
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1841	3	1	9	N	1					40

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					72
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					72
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					72
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					72
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3	51	1			24

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					44
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					44
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					44
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1241	3			N	-0-					44
03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					44
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					67
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					67
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	3			N	-0-					67
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					67
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					25
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					25
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					25
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					25
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1183	3	108	9	N	98	95	1			28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					79
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					79
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					79
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					79
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3			N	-0-					62
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					62
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					62
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	3	59	9	N	54	91	1			25
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					25
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	3			N	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					27
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					27
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					27
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	3			N	-0-					27
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					27
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					64
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					64
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1083	3	14	9	N	13					77
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	922	3			N	-0-					77
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					77
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					77

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1206	3	17	9	N	15					42
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					42
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1216	3	43	9	N	39					81
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	3			N	-0-					81
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1208	3	14	9	N	13					94
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1186	3	19	9	N	17	85	1			26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1510	3	121	9	N	110	80	1			99
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					99
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					99
02	1512	N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3			N	-0-					99
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					99
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					99

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	N	15					39
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					39
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1773	3	53	9	N	48					87
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1570	3	25	9	N	23	71	1			39
03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1720	3	1	9	N	1					40
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	N	19					59

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1151	-0-	-445	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1111	3	32	9	Y	29					29
04	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					87
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					87
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					87
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					87
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					87
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	N	9					79
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					79
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					79
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5	59	1			25

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	3	25	9	N	23					134
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					134
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					134
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	3			N	-0-					134
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					134
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1065	3	72	9	N	65	172	1			27

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	811	-0-	-749	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	897	3	32	9	Y	29					29
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			Y	-0-					29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					20
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					44
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					44
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					44
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					44
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					44
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	535	3	3	9	N	3					60
12	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					60
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	3	10	9	N	9					69
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	492	3	1	9	N	1					70
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					70
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	607	3	131	9	N	119	163	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	3	13	9	N	12					67
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					67
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1658	3	48	9	N	44					111
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					111
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					111
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1571	3	1	9	N	1					112

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					77
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					77
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					77
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					77
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					77
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					37
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					37
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					37
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					37
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					37
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1032	-0-	-378	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	944	3	108	9	N	98	81	1			17
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					24
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					24
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18	9	N	16					40
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	N	25					65
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14	54	1			25

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					74
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1406	3	43	9	N	39	51	1			62
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					62
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					62
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					62

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					26
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					26
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					26
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					26
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					29
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					29
01	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1638	3	1	9	N	1					30
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	3	43	9	N	39					69
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1506	3	33	9	N	30	73	1			26
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					26

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					69
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					69
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					69
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	3			N	-0-					69
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					69
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	678	3	1	9	N	1					70

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	3	20	9	N	18					32
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					32
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					32
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1211	3	33	9	N	30					62
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1351	3	8	9	N	7					69
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	3	9	9	N	8					77

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					27
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					27
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					27
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					27
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-					30
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					30
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					30
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3484	3	22	9	N	20					80
*04	3000	N	3054	-0-	54	460	2966	3	88	9	N	80	133	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					74
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					74
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					74
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					74
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					40
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					40
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	3	3	9	N	3					3
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					3
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1426	3	10	9	N	9					12
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					12
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					12
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					12

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	795	3	17	9	N	15					72
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					72
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20	67	1			25
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			N	-0-					25
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					47
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					52

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

11	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	3			N	-0-					35
12	6107	X	3726	-0-	-2381	-0-	3726	3			N	-0-					35
01	6107	X	3493	-0-	-2614	-0-	3493	3			N	-0-					35
02	5460	X	3098	-0-	-2362	-0-	3098	3			N	-0-					35
03	5983	X	2560	-0-	-3423	-0-	2560	3			N	-0-					35
04	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	2344	3			N	-0-					35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

11	870	N	781	-0-	-89	-0-	780	3	1	9	N	1	61	1			21
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					21
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					21
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	735	3	97	9	N	88					109
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					109
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14					37
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					37
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	693	3	11	9	N	10					47
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	592	3			N	-0-					47
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	617	3	9	9	N	8					55
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	610	3	4	9	N	4					59

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					79
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					79
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					79
04	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

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

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2590	3	108	9	N	98	130	1			25
12	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					25
01	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2554	3	105	9	N	95	94	1			26
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2344	3	10	9	N	9					35
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2556	3	50	9	N	45					80
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2515	3	70	9	N	64	118	1			26

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					27
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					27
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					27
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					77
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					77
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					77
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					77
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					77
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

11	660	N	622	-0-	-38	-0-	615	3	7	9	N	6					102
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4					106
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	667	3	7	9	N	6					112
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					112
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	645	3	117	9	N	106	92	1			126
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					24
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					24
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					24
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					24
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					24
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

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

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					25
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					25
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	849	3	99	9	N	90	90	1			25
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					25
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					25
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					54
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					54
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					54
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					32
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					57
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	19	9	N	17					74
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					74

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	3	24	9	N	22					74
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					74
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	655	3	14	9	N	13	71	1			16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					16
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					16
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	630	3	29	9	N	26					42

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					95
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					95
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					95
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					95
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					29
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					29
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					29
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067	3	80	9	N	73	75	1			27
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1100	3	70	9	N	64	94	1			22
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					22
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					22
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	3	20	9	N	18					40
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	3	11	9	N	10					50

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					63
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					63
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					63
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					63
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					23
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					23
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167	3	21	9	N	19					42
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041	3	6	9	N	5					47
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932	3	6	9	N	5					52
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	876	3	6	9	N	5					57

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					49
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					49
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					49
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					49
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8					57

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					26
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					26
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135	3	45	9	N	41					67
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					67
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087	3	55	9	N	50	90	1			27
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					59
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					59
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20					79
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					79
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1			10
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					10

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					27
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					27
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5					32
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	864	3	9	9	N	8					40
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20					60
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	3	24	9	N	22					82

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	839	-0-	-481	-0-	839	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9	N	5					67
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1288	3	6	9	N	5					72
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12					84
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					91
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	N	8					99

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					13
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					13
01	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					13
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-					13
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					13
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					13

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	N	34	169	1			27
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	3	30	9	N	27					54
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					54
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					119
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					141
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1450	3	200	9	N	182	182	1			141

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					90
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27					117
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					117
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23					140
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					148
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					34
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					34
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					34
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					34
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					34
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					87
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1235	3	17	9	N	15					102
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					102
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20					122
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					126
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					126

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

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

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					34
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					34
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					34
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					92
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					92
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					92
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4					96
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					102
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9					111

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1317	3	48	9	N	44					106
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	98	1			32
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					32
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35					67
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20					87
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1306	3	30	9	N	27	89	1			25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

11	810	N	126	-0-	-684	-0-	122	3	4	9	N	4					91
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					91
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					91
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					91
03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-					91
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30					30
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-	30	1			-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	3	22	9	N	20					20
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	N	14					34

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14	9	N	13					40
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					40
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					40
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1122	3	22	9	N	20					60
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1240	3	57	9	N	52	86	1			26
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					42
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					42
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					42
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					42
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	N	3					45
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					45
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	3			N	-0-					45
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					45
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1267	3	50	9	N	45					90

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	3398	3			N	-0-					39
12	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					39
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	3			N	-0-					39
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3984	3	23	9	N	21					60
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					60
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4584	3	34	9	N	31					91

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	N	8					35
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					35
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1259	3	37	9	N	34					69
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					77
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	3	13	9	N	12					89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					26
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					26
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					26
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					26
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					26
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2021	3	140	9	N	127	100	1			27
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					27
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					27
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1817	3	130	9	N	118	118	1			27
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1921	3	48	9	N	44	175	1			30
12	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					30
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1964	3	4	9	N	4					34
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	3			N	-0-					34
03	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					34
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	3	6	9	N	5					39

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					22
12	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2372	3			N	-0-					22
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2533	3	124	9	N	113	101	1			34
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	3			N	-0-					34
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					34
*04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	3			N	-0-					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1697	-0-	-583	-0-	1594	3	103	9	N	94					121
12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-	56	1			65
01	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					65
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1514	3	4	9	N	4					69
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1633	3	68	9	N	62	96	1			35
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1558	3	6	9	N	5					40

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	N	17					44
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1585	3	25	9	N	23	42	1			25
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					25
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1286	3	22	9	N	20					45
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1334	3	17	9	N	15					60
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1281	3	8	9	N	7					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					49
12	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	3			N	-0-					49
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					49
02	2688	X	2614	-0-	-74	-0-	2583	3	31	9	N	28					77
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2742	3	39	9	N	35					112
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	N	40					144
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					144
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	53	9	N	48	94	1			98
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3			N	-0-					98
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					98
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	3	47	9	N	43					141

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

11	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4057	3	73	9	N	66					91
12	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	4177	3	75	9	N	68	134	1			25
01	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	3			N	-0-					25
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	151	9	N	137	138	1			24
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	3	9	N	3					27
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4538	3	50	9	N	45					72

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
*04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1269	3	26	9	N	24					91
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					91
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					91
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					91
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1307	3	69	9	N	63					154

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

11	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	3			N	-0-					29
12	2171	N	1929	-0-	-242	-0-	1929	3			N	-0-					29
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	22	9	N	20					49
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	39	9	N	35					84
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					84
*04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5					89

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					91
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	3	3	9	N	3					94
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					94
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3			N	-0-					94
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					94
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					27
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	3	11	9	N	10					37
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					37
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-					37
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23					60
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1537	3	10	9	N	9					69

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4359	3	20	9	N	18	77	1			18
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					18
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					18
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					18
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					18
*04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3816	3			N	-0-					24
12	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	3			N	-0-					24
01	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					24
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-					24
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-					24
04	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					27
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					27
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					27
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					27
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					25
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					25
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					25
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	212	-0-	-688	-0-	212	3			N	-0-					42
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					42
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					42
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					42
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					42
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					49
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					49
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					54

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					30
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					30
01	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55
04	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2438	3	35	9	N	32					87

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	3899	3			N	-0-					18
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					18
01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37
*04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3834	3	100	9	N	91	103	1			25

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					32
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1298	3	31	9	N	28					60
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					82
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					92

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22					49
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	884	3	2	9	N	2					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					65
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					65
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					65
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1380	3	74	9	N	67	122	1			10
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					18
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	N	12					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	N	55					75
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2255	3	44	9	N	40	90	1			25
01	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2198	3	39	9	N	35					60
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1960	3	28	9	N	25					85
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2171	3	32	9	N	29	86	1			28
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	N	21					49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2460	3	69	9	N	63	86	1			27
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					27
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2432	3	98	9	N	89					116
02	2352	N	2221	-0-	-131	-0-	2190	3	31	9	N	28	117	1			27
03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2421	3	14	9	N	13					40
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2349	3	41	9	N	37					77

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					62
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	3	22	9	N	20					82
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					82
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	959	3	26	9	N	24					106
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					106
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					106

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1231	-0-	-539	-0-	1203	3	28	9	N	25					94
12	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	3			N	-0-					94
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1257	3	30	9	N	27	96	1			25
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					35
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1166	3	13	9	N	12					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					23
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					23
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1344	3	24	9	N	22					45
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1144	3	109	9	N	99	99	1			45
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1307	3	59	9	N	54					99
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					99

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	3	14	9	N	13					42
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					42
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					42
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1447	3	36	9	N	33					75
03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	3	12	9	N	11					86
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1563	3	14	9	N	13	74	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	2287	3			N	-0-					73
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	3	18	9	N	16					89
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					89
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					89
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2608	3	141	9	N	128	172	1			45
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	2479	3			N	-0-					45

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	3			N	-0-					27
12	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	3			N	-0-					27
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					27
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					27
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					27
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3328	-0-	-302	-0-	3328	3			N	-0-					70
12	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	3			N	-0-					70
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3			N	-0-					70
02	3304	X	3281	-0-	-23	-0-	3281	3			N	-0-					70
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	3			N	-0-					70
04	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					67
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					67
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					67
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					67
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					67
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1032	3	21	9	N	19					79
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					79
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					79
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	93	1			27
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					27
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					27

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	3	17	9	N	15					60
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					60
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					60
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1255	3	59	9	N	54	68	1			46
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1357	3	3	9	N	3					49
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	N	11					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1066	3	28	9	N	25	84	1			25
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7					42
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					50
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1099	3	6	9	N	5					55

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1369	3	61	9	N	55	103	1			39
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					39
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	7	9	N	6					45
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					45
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1406	3	28	9	N	25					70

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					126
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					126
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	121	9	N	110	186	1			50
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					50
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	25	9	N	23					73
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					73

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					63
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1531	3	24	9	N	22					85
01	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					85
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	25	9	N	23					108
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	8	9	N	7					115
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					115

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					20
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	17	9	N	15					35
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					35
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					35

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2834	3	19	9	N	17					55
12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	3	56	9	N	51	80	1			26
01	2914	N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	37	9	N	34					60
02	2660	N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	24	9	N	22					82
03	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	57	9	N	52	107	1			27
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					24
12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					24
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108	9	N	98	97	1			25
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3			N	-0-					25
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24	9	N	22					47
04	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	1766	3	88	9	N	80	100	1			27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	3	26	9	N	24					54
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					54
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	N	21					75
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					75
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30	9	N	27					102
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1234	3	10	9	N	9					111

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	712	3	85	9	N	77	77	1			-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					32
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					32
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					32
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6	9	N	5					37
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					37
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					37

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4018	3	79	9	N	72					99
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4278	3	57	9	N	52	124	1			27
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					27
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1			26
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48					74
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4051	3	78	9	N	71	118	1			27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60					60
02	1904	N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-					60
03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-					60
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20	57	1			23

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2277	3	59	9	N	54	81	1			27
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					27
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					27
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20					47
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1			24
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	3			N	-0-					24

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					89
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					89
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					89
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-					89
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					89
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1453	3	6	9	N	5					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					27
12	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					27
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					27
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					27
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					27
04	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					17
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					17
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					20
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1176	3	13	9	N	12					49
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					49
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1			27
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					27
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					27

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1712	3	79	9	N	72	151	1			27
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					29
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					29
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13					42
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					62
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1627	3	6	9	N	5					67

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	3	30	9	N	27	97	1			27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					27
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					44
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					60
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					27
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					27
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					27
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					27
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					27
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2003	3	20	9	N	18					60
12	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					60
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1			25
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					25
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17					42
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1960	3	17	9	N	15					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5					67
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7					74
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	N	10					84
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	1326	3			N	-0-					84
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	3	14	9	N	13					97
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1366	3	8	9	N	7					104

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					18
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					18
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					18
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					18

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1735	3	17	9	N	15					39
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					39
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1806	3	55	9	N	50					89
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1548	3	14	9	N	13					102
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1697	3	13	9	N	12	87	1			27
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1674	3	14	9	N	13					40

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					72
12	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			Y	-0-					72
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2909	3	19	9	Y	17					89
02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	2581	3			Y	-0-					89
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-					89
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	3			Y	-0-					89

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3142	-0-	-134	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3408	3	114	9	N	104	38	1			66

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	535	-0-	-1235	-0-	535	3			N	-0-					25
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2646	3	135	9	N	123	121	1			27
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					27
03	2790	N	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3			N	-0-					27
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					30
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	N	10					40
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					40
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					54
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					54
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1462	3	7	9	N	6					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					114
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	3	36	9	N	33	78	1			69
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1					70
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					70
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					70

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					7
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					7
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					7
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					7
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					7
04	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1855	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3			N	-0-					96
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	3	43	9	N	39	108	1			27
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					27
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13					40
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					40
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					40

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					45
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					45
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					45
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119	1			26
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					26
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2115	3	10	9	N	9					35

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					27
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					27
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23					50
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					50
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					50
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					50

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			N	-0-					87
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					107
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					107
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30					137
03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					137
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1112	3	45	9	N	41	153	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			N	-0-					27
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					27
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2541	3	70	9	N	64					91
02	2380	N	2245	-0-	-135	-0-	2245	3			N	-0-					91
03	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					91
04	2520	N	2178	-0-	-342	-0-	2178	3			N	-0-					91

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2493	-0-	-327	-0-	2459	3	34	9	N	31	58	1			25
12	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2476	3	30	9	N	27					52
01	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	3			N	-0-					52
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					52
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4142	3	13	9	N	12					64
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	3	20	9	N	18					82

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	3026	3	46	9	N	42					89
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3073	3	47	9	N	43	107	1			25
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	9	N	32					57
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2676	3	9	9	N	8					65
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	3	52	9	N	47	85	1			27
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	3	14	9	N	13					75
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	3	34	9	N	31	80	1			26
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					34
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	3			N	-0-					34
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					39
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	63	1			21

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-					52
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3					55
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					55
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1664	3	75	9	N	68	79	1			44
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1842	3	18	9	N	16					60
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					57
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					57
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					57
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					57
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	3	3	9	N	3					60
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					60

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1362	3	10	9	N	9					34
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					34
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					34
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					34
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	3	46	9	N	42					76
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					27
12	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5629	3			N	-0-					27
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27
03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	5080	3	132	9	N	120	65	1			82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3258	3	13	9	N	12					37
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					45
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	3	21	9	N	19					141

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					37
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					37
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					37
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16					75
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3079	3	12	9	N	11					86
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3297	3	13	9	N	12					52

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					27
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					27
01	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					29
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					29
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					5
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					5
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1784	3	17	9	N	15					42
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3			N	-0-					42
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	54	9	N	49					91
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	7	9	N	6					97
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	2	9	N	2	72	1			27
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					26
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					26
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					26
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					26
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					26
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					26
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					26
01	3100	N	3915	-0-	815	815	3911	3	4	9	N	4					30
02	2800	N	4606	-0-	1806	2621	4573	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	5824	-0-	2724	5345	5799	3	25	9	N	23	48	1			35
*04	10716	X	5371	-0-	-5345	-0-	5371	3			N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	3	59	9	N	54	80	1			26
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					26
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	72	9	N	65					91
02	2184	N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	22	9	N	20					111
03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	9	9	N	8	92	1			27
04	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2298	3	39	9	N	35					62

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	20	9	N	18	93	1			26
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					26
01	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					26
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3					29
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					29
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	N	21					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					57
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					57
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2					59
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					59
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6					65
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	3	43	9	N	39	105	1			25
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					25
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52					77
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1			27
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2917	3	22	9	N	20					47

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

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

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	2576	3	8	9	N	7					34
12	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2687	3	12	9	N	11					45
01	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					45
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54					99
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3					102
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2444	3	22	9	N	20					122

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			N	-0-					60
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					60
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-					60
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					60
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1970	3	67	9	N	61	89	1			27
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					27
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3					30
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17					47
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17					64
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	3	14	9	N	13					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10588	-0-	-2012	-0-	10482	3	106	9	N	96	156	1			25
12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10638	3			N	-0-					25
01	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25
02	10584	X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75
03	11501	X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77
04	10590	X	9578	-0-	-1012	-0-	9561	3	17	9	N	15					92

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					32
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					32
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	3	21	9	N	19					45
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					45
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					29

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

11	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

11	9000	X	4919	-0-	-4081	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	4890	-0-	-1682	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-					56
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					56
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					56
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					62
12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1631	3	3	9	N	3					65
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					65
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31					96
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11					107
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1606	3	29	9	N	26	106	1			27

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3598	-0-	-692	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
*04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-					15
12	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	1934	3			N	-0-					15
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8					23
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					23
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					23
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					23

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	3			N	-0-					24
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1					25
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					25
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89					114
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5					119
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	3	30	9	N	27					146

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					35
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					35
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24					59
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1					60
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1			26
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					26

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					27
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					40
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-					40
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					40
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					27
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					27
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					34
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26					60
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1			26
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					25
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
01	1488	N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-					25
02	1344	N	622	-0-	-722	-0-	622	3			N	-0-					25
03	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-					25
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	3			N	-0-					59
12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					59
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-					59
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5					64
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1					65
*04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			N	-0-					65

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5395	3	10	9	N	9					97
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5832	3	64	9	N	58	96	1			59
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					59
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50					109
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1			84
*04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	N	20					104

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	3			N	-0-					49
12	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1330	3			N	-0-					49
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					49
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					49
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	870	N	41	-0-	-829	-0-	24	3	17	9	N	15					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					47
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					47
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					47
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					47
03	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	3			N	-0-					47
*04	3000	N	2917	-0-	-83	404	2911	3	6	9	N	5					52

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1961	3	4	9	N	4					84
12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2026	3	3	9	N	3					87
01	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-					87
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1			69
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1					70
04	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	3			N	-0-					70

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2001	3	8	9	N	7					89
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	3	3	9	N	3					92
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-					92
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1			25
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4					29
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	3			N	-0-					62
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					62
01	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			N	-0-					62
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3			N	-0-					62
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					62
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					40
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					40
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	61	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1570	3	41	9	N	37					101
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					101
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3			N	-0-					131
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					131
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	3	72	9	N	65	170	1			26

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10413	3	114	9	N	104	171	1			33
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10778	3	11	9	N	10					43
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			N	-0-					23
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28
*04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9776	3	2	9	N	2					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32	121	1			25
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-					25
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					25
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29
03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					29
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	3	46	9	N	42					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					86
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					86
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	99	9	N	90	149	1			27
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					27
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					27
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1778	3	25	9	N	23					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	3	7	9	N	6	55	1			25
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					25
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					25
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					25
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					25
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1507	3	30	9	N	27					27
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					27
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					27
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					27
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					40
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	3	10	9	N	9					49
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					64
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					64
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	30	9	N	27					91
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	11	9	N	10					101

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	3			N	-0-					9
12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	3			N	-0-					9
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					9
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	3			N	-0-					9
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					14
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	235	-0-	-665	-0-	171	3	64	9	N	58					82
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					82
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					102
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					102
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					102
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					114

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					99
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					99
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					117
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					117
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					117
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1478	3	8	9	N	7					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2	9	N	2					49
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					49
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					49
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3			N	-0-					49
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	1					50
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					50

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					32
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					32
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					32
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					32
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10	9	N	9					32
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					32
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	20					52
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3			N	-0-					52
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					52
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					52

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1562	3	23	9	N	21					75
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					75
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27	73	1			29
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	8					37
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					45
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	10					55

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	N	3					30
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					42
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7					49
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	6					55
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1129	3	6	9	N	5					60

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					27
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					27
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	42					69
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	8					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	52	102	1			27
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5917	-0-	-2003	-0-	5789	3	128	9	N	116	106	1			132
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					132
01	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3			N	-0-					132
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3			N	-0-					132
03	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			N	-0-					132
04	7500	X	4491	-0-	-3009	-0-	4491	3			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1438	3	24	9	N	22					62
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-					62
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10					72
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					72
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-					72
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4					39
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					39
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28					67
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1			65
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					65
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					65

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2885	3	75	9	N	68	102	1			28
12	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					28
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63					91
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-					91
03	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1			23
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3124	3	26	9	N	24					47

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					39
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					39
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					39
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3575	3	140	9	N	127	108	1			131
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3506	3	12	9	N	11	107	1			35
01	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					35
02	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76					111
03	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1			30
04	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3339	3	138	9	N	125	85	1			70

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					30
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					30
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					30
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4					34
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					34
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-					34

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1974	3	21	9	N	19					45
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					45
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1			25
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-					25
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92					117
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					65
12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					65
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					65
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	971	3	6	9	N	5					70
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					70
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			N	-0-					70

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					60
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					60
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					60
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					60
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1190	3	8	9	N	7					67

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					27
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					27
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					27
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					27
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1446	3	79	9	N	72	72	1			27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					28
12	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	3			N	-0-					28
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					28
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	613	3	77	9	N	70	73	1			25
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					25
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					27
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					27
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	1775	3			N	-0-					27
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					27
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1747	3	55	9	N	50					77
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	3	52	9	N	47	97	1			27

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1348	-0-	-602	-0-	1336	3	12	9	N	11					60
12	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3			N	-0-					60
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					60
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1209	3	23	9	N	21					81
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	91	1			27
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					25
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					25
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1547	3	46	9	N	42					67
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1400	3	42	9	N	38	47	1			58
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					58
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	3	1	9	N	1					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	3	18	9	N	16	81	1			27
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					27
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	882	3	8	9	N	7					34
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	789	3	7	9	N	6					40
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	890	3	4	9	N	4					44
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					44

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4337	-0-	-133	-0-	4330	3	7	9	Y	6					44
12	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4278	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			Y	-0-					20
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	3924	3	28	9	Y	25					45
03	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4263	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4295	3	19	9	Y	17					31

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	N	5					52
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					52
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	N	13					65
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					67
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2379	3	67	9	N	61	99	1			29
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					29

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2219	3	7	9	Y	6					44
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2031	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	3			Y	-0-					20
02	2072	N	1781	-0-	-291	-0-	1753	3	28	9	Y	25					45
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2004	3	31	9	Y	28	59	1			14
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	Y	17					31

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3620	3	62	9	N	56	94	1			44
12	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3655	3	23	9	N	21					65
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					65
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3604	3	44	9	N	40					105
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3750	3	59	9	N	54					159
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4096	3	69	9	N	63	180	1			42

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	3			N	-0-					146
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					146
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	944	3	80	9	N	73	133	1			86
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					86
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					86

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6445	3	22	9	N	20					75
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7401	3	14	9	N	13					88
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					88
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5752	3	113	9	N	103	165	1			26
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					26
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	3	8	9	N	7					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					100
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8218	3	32	9	N	29					129
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1			25
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79					104
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1			25
*04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7779	3	33	9	N	30					55

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	3	14	9	N	13					80
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	3	45	9	N	41	81	1			40
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					40
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17					57
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					64
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15					79

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	690	1	10121	3	N	28					139
							31	9									
12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	713	1	11199	3	N	64	173	1			30
							70	9									
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-					30
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62					92
							68	9									
03	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-					92
*04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	690	1	8607	3	N	100	170	1			22
							110	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	N	26					65
12	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	5555	3	79	9	N	72	112	1			25
01	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-					25
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56					81
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13					94
04	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5421	3	47	9	N	43					137

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					27
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5104	3	88	9	N	80					107
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					107
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2710	3	17	9	N	15					122
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6970	3	100	9	N	91	164	1			49
*04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5737	3	90	9	N	82					131

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4670	-0-	-1270	-0-	4664	3	6	9	N	5					74
12	6107	X	5198	-0-	-909	-0-	5186	3	12	9	N	11					85
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4973	3	86	9	N	78	136	1			27
02	5096	X	4499	-0-	-597	-0-	4486	3	13	9	N	12					39
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21					60
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					60

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2215	3	86	9	N	78	100	1			25
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					25
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					25
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2013	3	24	9	N	22					47
03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2218	3	28	9	N	25					72
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2210	3	19	9	N	17					89

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					49
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					49
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10882	3	207	9	N	188	188	1			49
02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					49
03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11027	3	157	9	N	143	183	1			9
04	10740	X	10586	-0-	-154	-0-	10554	3	32	9	N	29					38

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-	181	1			29
12	9424	X	8599	-0-	-825	-0-	8411	3	188	9	N	171	175	1			25
01	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	3			N	-0-					25
02	8372	X	7615	-0-	-757	-0-	7487	3	128	9	N	116					141
03	9269	X	8241	-0-	-1028	-0-	8145	3	96	9	N	87	184	1			44
04	8970	X	8018	-0-	-952	-0-	8018	3			N	-0-					44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	2718	3	8	9	N	7					67
12	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3084	3	2	9	N	2					69
01	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3030	3	99	9	N	90	130	1			29
02	3052	X	2712	-0-	-340	-0-	2690	3	22	9	N	20					49
03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2892	3	20	9	N	18					67
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2800	3	33	9	N	30					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	12	1	5523	3	N	69	173	1			27
							76	9									
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	12	1	11455	3	N	32					59
							35	9									
01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	12	1	10179	3	N	162	187	1			34
							178	9									
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	11	1	7868	3	N	-0-					34
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	8131	3	N	-0-					34
*04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	12	1	7339	3	N	-0-					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

11	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	12	1	6929	3	N	122	172	1			27
							134	9									
12	6758	X	6714	-0-	-44	-0-	12	1	6666	3	N	33					60
							36	9									
01	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	12	1	6521	3	N	140	172	1			28
							154	9									
02	6104	X	5670	-0-	-434	-0-	11	1	5638	3	N	19					47
							21	9									
03	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	12	1	5890	3	N	150	169	1			28
							165	9									
04	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	12	1	5757	3	N	-0-					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3					18
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2064	3	36	9	N	33					51
01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1811	3	17	9	N	15	36	1			30
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1316	3	4	9	N	4					34
03	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1251	3	1	9	N	1					35
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1689	3	13	9	N	12					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3561	3	6	9	N	5					32
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3682	3	3	9	N	3					35
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					35
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3536	3	74	9	N	67					102
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3800	3	17	9	N	15					117
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3805	3	40	9	N	36	80	1			73

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					42
12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			N	-0-					42
01	12586	X	10466	-0-	-2120	-0-	10466	3			N	-0-					42
02	10080	X	8668	-0-	-1412	-0-	8668	3			N	-0-					42
03	11160	X	6368	-0-	-4792	-0-	6365	3	3	9	N	3					45
04	10800	X	7911	-0-	-2889	-0-	7911	3			N	-0-					45

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7830	3	45	9	N	41					168
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8183	3	46	9	N	42					210
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	3			N	-0-	98	1			112
02	7280	X	7172	-0-	-108	-0-	7007	3	165	9	N	150	45	1			217
03	8060	X	7651	-0-	-409	-0-	7626	3	25	9	N	23	132	1			108
04	7800	X	7426	-0-	-374	-0-	7401	3	25	9	N	23					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	6	1	7499	3	N	-0-					112
12	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	6	1	8079	3	N	78					190
							86	9									
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	7859	3			N	-0-	11	1			179
02	7616	X	7331	-0-	-285	-0-	5	1	7297	3	N	26	89	1			116
							29	9									
03	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	6	1	7910	3	N	33					149
							36	9									
04	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	6	1	7467	3	N	40					189
							44	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

11	10500	X	9431	-0-	-1069	-0-	9418	3	13	9	N	12					35
12	11222	X	9410	-0-	-1812	-0-	9228	3	182	9	N	165					200
01	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	8680	3	1	9	N	1	176	1			25
02	9912	X	7805	-0-	-2107	-0-	7583	3	222	9	N	202	114	1			113
03	10075	X	8276	-0-	-1799	-0-	8276	3			N	-0-					113
04	9420	X	7885	-0-	-1535	-0-	7885	3			N	-0-					113

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

11	10380	X	10000	-0-	-380	-0-	9993	3	7	9	Y	6					44
12	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	10502	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	10220	3			Y	-0-					20
02	9324	X	9035	-0-	-289	-0-	9007	3	28	9	Y	25					45
03	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	9751	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	9342	3	19	9	Y	17					31

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

11	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	4	1	5834	3	N	119					249
							131	9									
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	4	1	6590	3	N	56	84	1			221
							62	9									
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6367	3	131	9	N	119	173	1			167
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	3	1	5786	3	N	-0-					167
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4	1	6238	3	N	191	182	1			176
							210	9									
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4	1	6117	3	N	-0-					176

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

11	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	4	1	2203	3	N	-0-					47
12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	4	1	2273	3	N	28					75
							31	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					75
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	3	N	29					104
							32	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	3	N	20					124
							22	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	4	1	2197	3	N	20					144
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10618	-0-	-2	-0-	10575	3	43	9	N	39					109
12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10669	3			N	-0-					109
01	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3			N	-0-					109
02	9800	X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3			N	-0-					109
03	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3			N	-0-					109
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	9944	3	9	9	N	8					117

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7385	3	122	9	N	111	134	1			27
12	8370	X	7523	-0-	-847	-0-	7454	3	69	9	N	63					90
01	8246	X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	78	9	N	71	136	1			25
02	7420	X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3			N	-0-					25
03	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3			N	-0-					25
04	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7060	3	112	9	N	102					127

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					61
12	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					61
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					61
02	9380	X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3			N	-0-					61
03	11191	X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	166	9	N	151	185	1			27
04	10830	X	9074	-0-	-1756	-0-	9066	3	8	9	N	7					34

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	3	N	-0-					45
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4218	3	N	92	60	1			77
							101	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	3900	3	N	119	171	1			25
							131	9									
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	4133	3	N	5					30
							6	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	4018	3	N	59					89
							65	9									
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	702	1	4007	3	N	65					154
							72	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6463	-0-	-17	-0-	6335	3	128	9	N	116					203
12	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6386	3	1	9	N	1	128	1			76
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	187	9	N	170	181	1			65
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	46	9	N	42					107
03	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	85	9	N	77	77	1			107
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	5881	3	140	9	N	127	182	1			52

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8348	3	25	9	N	23					85
12	9052	X	7965	-0-	-1087	-0-	7919	3	46	9	N	42					127
01	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3			N	-0-					127
02	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	15	9	N	14	53	1			88
03	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3			N	-0-					88
04	8370	X	5565	-0-	-2805	-0-	5565	3			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14134	3	12	9	N	11					55
12	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13539	3	149	9	N	135	91	1			99
01	17608	X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-					99
02	14812	X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-					99
03	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1			40
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10247	3	30	9	N	27					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					25
12	1643	N	224	-0-	-1419	-0-	224	3			N	-0-					25
01	1643	N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					27
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	690	1	7392	3	N	-0-					87
12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	713	1	8271	3	N	2					89
							2	9									
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10					99
							11	9									
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75					174
							83	9									
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1			26
							21	9									
*04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	621	1	5044	3	N	9					35
							10	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9650	-0-	-160	-0-	9613	3	37	9	N	34					74
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9797	3	202	9	N	184	164	1			94
01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					94
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-					94
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					94
*04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9292	3	119	9	N	108	175	1			27

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					82
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7802	3	128	9	N	116	173	1			25
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1			91
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-					91
03	9765	X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1			27
04	9450	X	9422	-0-	-28	-0-	9380	3	42	9	N	38					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	690	1	7373	3	N	70	174	1			28
							77	9									
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	713	1	7549	3	N	36					64
							40	9									
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	713	1	7395	3	N	-0-					64
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	644	1	6754	3	N	144	181	1			27
							158	9									
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	713	1	7379	3	N	53					80
							58	9									
*04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	690	1	7703	3	N	20					100
							22	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	5710	3	70	9	N	64					92
12	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	3			N	-0-					92
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5795	3	110	9	N	100	117	1			75
02	5320	X	5130	-0-	-190	-0-	5130	3			N	-0-					75
03	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5518	3	54	9	N	49	98	1			26
04	5700	X	5272	-0-	-428	-0-	5240	3	32	9	N	29					55

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					75
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					75
01	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					75
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	337	3	17	9	Y	15					90
03	744	N	360	-0-	-384	-0-	352	3	8	9	Y	7					97
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	336	3	15	9	Y	14					111

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	3			N	-0-					16
12	9145	X	8425	-0-	-720	-0-	8381	3	44	9	N	40					56
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8632	3			N	-0-					56
02	8260	X	7757	-0-	-503	-0-	7757	3			N	-0-					56
03	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8167	3			N	-0-					56
04	8340	X	8229	-0-	-111	-0-	8097	3	132	9	N	120	120	1			56

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					65
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	3	N	-0-					65
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					65
02	2800	N	3211	-0-	411	411	218	1	2993	3	N	-0-					65
03	3100	N	4781	-0-	1681	2092	242	1	4472	3	N	61					126
							67	9									
*04	3000	N	4735	-0-	1735	3827	234	1	4395	3	N	96	169	1			53
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	295	1	7158	3	N	25					174
							28	9									
12	5921	X	3936	-0-	-1985	-0-	349	1	3477	3	N	100	172	1			102
							110	9									
01	5921	X	4392	-0-	-1529	-0-	303	1	4089	3	N	-0-					102
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	218	1	7659	3	N	107	159	1			50
							118	9									
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	242	1	8961	3	N	-0-					50
*04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	234	1	8104	3	N	-0-					50

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	295	1	8816	3	N	161	174	1			84
							177	9									
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	349	1	9189	3	N	-0-					84
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	303	1	8832	3	N	162	162	1			84
							178	9									
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	218	1	7607	3	N	25					109
							28	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	242	1	8089	3	N	84	168	1			25
							92	9									
*04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	234	1	7780	3	N	-0-					25

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5560	-0-	-1910	-0-	690	1	4859	3	N	10					75
							11	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	713	1	4167	3	N	7					82
							8	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	690	1	4108	3	N	-0-					82
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	644	1	4812	3	N	-0-					82
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	713	1	4232	3	N	2					84
							2	9									
*04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	690	1	4270	3	N	10					94
							11	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4559	-0-	-271	-0-	6	1	4553	3	N	-0-					120
12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	6	1	4855	3	N	5					125
							6	9									
01	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4731	3	116	9	N	105	185	1			45
02	4480	X	4305	-0-	-175	-0-	5	1	4300	3	N	-0-					45
03	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	6	1	4533	3	N	15					60
							17	9									
04	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	6	1	4333	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	6 96	1 9	7682	3	N	87	187	1			40
12	8525	X	8032	-0-	-493	-0-	6 184	1 9	7842	3	N	167	182	1			25
01	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1			25
02	7700	X	7228	-0-	-472	-0-	5 230	1 9	6993	3	N	209	190	1			44
03	8308	X	7546	-0-	-762	-0-	6 18	1 9	7522	3	N	16					60
04	7770	X	7526	-0-	-244	-0-	6 158	1 9	7362	3	N	144	176	1			28

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	16811	-0-	-3859	-0-	6 20	1 9	16785	3	N	18					134
12	19809	X	17755	-0-	-2054	-0-	6 59	1 9	17690	3	N	54	162	1			26
01	19809	X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-					26
02	17892	X	16126	-0-	-1766	-0-	5 47	1 9	16074	3	N	43					69
03	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	18938	3	N	6					75
04	17190	X	16785	-0-	-405	-0-	6 46	1 9	16733	3	N	42					117

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9692	-0-	-298	-0-	9589	3	103	9	N	94	102	1			101
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9662	3	1	9	N	1	49	1			53
01	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1			77
02	8624	X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-					77
03	9548	X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1			88
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	7965	3	32	9	N	29					117

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			N	-0-					81
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					81
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					81
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					81
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8431	-0-	-1319	-0-	8315	3	116	9	N	105					158
12	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	8643	3	33	9	N	30	104	1			84
01	9300	X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1			84
02	8372	X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-					84
03	9083	X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109					193
*04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8875	3	69	9	N	63	173	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	351	1	3527	3	N	83	108	1			103
							91	9									
12	5890	X	3739	-0-	-2151	-0-	362	1	3338	3	N	35	64	1			74
							39	9									
01	5890	X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-					74
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59					133
							65	9									
03	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70					203
							77	9									
04	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	351	1	2019	3	N	54	179	1			78
							59	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	351	1	4332	3	N	-0-					157
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4630	3	N	52					209
							57	9									
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-					209
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175	1			83
							54	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-					83
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	351	1	5177	3	N	-0-					83

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	2987	3	N	42	74	1			151
							46	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	6	1	4034	3	N	35					186
							39	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174	1			78
02	1624	X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-					78
03	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-					78
04	1740	X	8	-0-	-1732	-0-	8	3			N	-0-					78

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	6	1	9103	3	N	-0-					52
12	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	6	1	8734	3	N	181	171	1			62
							199	9									
01	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-					62
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177	1			62
							195	9									
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	10	1	12178	3	N	110					172
							121	9									
*04	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12	1	12789	3	N	67	185	1			54
							74	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	690	1	2751	3	N	-0-					69
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	30					99
							33	9									
01	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-					99
02	2800	X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80					179
							88	9									
03	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					179
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	690	1	2489	3	N	-0-					64
12	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	713	1	1630	3	N	157	169	1			52
							173	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	713	1	3564	3	N	-0-					52
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	644	1	4518	3	N	52					104
							57	9									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	713	1	6624	3	N	180	179	1			105
							198	9									
*04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	690	1	5628	3	N	174	174	1			105
							191	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

11	4800	X	3587	-0-	-1213	-0-	6	1	3581	3	N	-0-					44
12	4588	X	3250	-0-	-1338	-0-	6	1	3233	3	N	10					54
							11	9									
01	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	2793	3	22	9	N	20					74
02	3724	X	2786	-0-	-938	-0-	5	1	2762	3	N	17					91
							19	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4082	3	N	13					104
							14	9									
04	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	6	1	2699	3	N	32	92	1			44
							35	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	702	1	4248	3	N	-0-					53
12	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	725	1	3580	3	N	53					106
							58	9									
01	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	725	1	3581	3	N	-0-					106
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	655	1	5241	3	N	134	187	1			53
							147	9									
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	725	1	6595	3	N	2					55
							2	9									
*04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	702	1	6454	3	N	41					96
							45	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

11	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	108	161	1			104
							119	9									
12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	6	1	17943	3	N	73					177
							80	9									
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	23	1	17397	3	N	50	175	1			52
							55	9									
02	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	5	1	15864	3	N	40					92
							44	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	6	1	17327	3	N	133	175	1			50
							146	9									
*04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16799	3	N	32					82
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	696	1	9662	3	N	90					212
							99	9									
12	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	719	1	7882	3	N	48	158	1			102
							53	9									
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	713	1	9352	3	N	-0-					102
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39					141
							43	9									
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	719	1	8241	3	N	26					167
							29	9									
*04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	696	1	9473	3	N	30					197
							33	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

11	8850	X	6121	-0-	-2729	-0-	690	1	5380	3	N	46					82
							51	9									
12	7905	X	3508	-0-	-4397	-0-	713	1	2789	3	N	5					87
							6	9									
01	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	713	1	3919	3	N	13					100
							14	9									
02	6916	X	4340	-0-	-2576	-0-	644	1	3637	3	N	54	74	1			80
							59	9									
03	6324	X	2443	-0-	-3881	-0-	483	1	1960	3	N	-0-					80
04	6120	X	4370	-0-	-1750	-0-	621	1	3749	3	N	-0-					80

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

11	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					44
12	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	3			N	-0-					44
01	12245	X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20					64
02	11060	X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-					64
03	12679	X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88	1			104
04	12270	X	10495	-0-	-1775	-0-	10495	3			N	-0-					104

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	3			N	-0-					45
12	15562	X	15407	-0-	-155	-0-	15407	3			N	-0-					45
01	15562	X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-					45
02	14056	X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-					45
03	15562	X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-					45
04	15060	X	14101	-0-	-959	-0-	14101	3			N	-0-					45

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

11	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	6243	3			N	-0-					67
12	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9406	3	12	9	N	11					78
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-					78
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					78
03	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-					78
04	9120	X	8169	-0-	-951	-0-	8136	3	33	9	N	30					108

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

11	6780	X	270	-0-	-6510	-0-	98	1	172	3	N	-0-					27
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	719	1	223	3	N	-0-					27
01	T. A.		740	-0-	740	740	713	1	27	3	N	-0-					27
02	T. A.		2870	-0-	2870	3610	511	1	2359	3	N	-0-					27
03	T. A.		5114	-0-	5114	8724	719	1	4395	3	N	-0-					27
*04	17045	X	8321	-0-	-8724	-0-	696	1	7625	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8396	3	72	9	N	65					137
12	10478	X	7711	-0-	-2767	-0-	7711	3			N	-0-					137
01	10478	X	2918	-0-	-7560	-0-	2918	3			N	-0-					137
02	9464	X	7603	-0-	-1861	-0-	7603	3			N	-0-					137
03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	8549	3			N	-0-					137
*04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					137

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7090	3	13	9	N	12					98
12	7316	X	5491	-0-	-1825	-0-	5484	3	7	9	N	6					104
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7190	3	22	9	N	20					124
02	6636	X	6479	-0-	-157	-0-	6468	3	11	9	N	10					134
03	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7266	3	53	9	N	48	156	1			26
04	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					26

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

11	4200	X	196	-0-	-4004	-0-	138	1	58	3	N	-0-					67
12	T. A.		2387	-0-	2387	2387	127	1	2260	3	N	-0-					67
01	T. A.		8957	-0-	8957	11344	357	1	8534	3	N	60					127
							66	9									
02	T. A.		8313	-0-	8313	19657	322	1	7890	3	N	92	166	1			53
							101	9									
03	28304	X	8647	-0-	-19657	-0-	357	1	8260	3	N	27					80
							30	9									
04	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	345	1	7468	3	N	46					126
							51	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	8289	3	Y	-0-					139
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	362	1	8170	3	Y	79	164	1			54
							87	9									
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	357	1	8104	3	Y	-0-					54
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	327	1	8164	3	Y	40					94
							44	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	362	1	5964	3	Y	33					127
							36	9									
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	351	1	6382	3	Y	-0-					127

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

11	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	357	1	17570	3	N	167	167	1			55
							184	9									
12	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	368	1	19357	3	N	71					126
							78	9									
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	368	1	18975	3	N	161	173	1			114
							177	9									
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	333	1	16079	3	N	113	175	1			52
							124	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	368	1	15794	3	N	67					119
							74	9									
04	13860	X	10381	-0-	-3479	-0-	357	1	9911	3	N	103					222
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	6	1	15009	3	N	-0-					52
12	17081	X	14463	-0-	-2618	-0-	6	1	14311	3	N	133					185
							146	9									
01	17081	X	13942	-0-	-3139	-0-	13929	3	13	9	N	12	97	1			100
02	15428	X	11875	-0-	-3553	-0-	5	1	11870	3	N	-0-					100
03	15531	X	9728	-0-	-5803	-0-	6	1	9722	3	N	-0-					100
04	15030	X	11446	-0-	-3584	-0-	6	1	11366	3	N	67					167
							74	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

11	7500	X	7450	-0-	-50	-0-	351	1	7099	3	Y	-0-					139
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	103	167	1			75
							113	9									
01	7750	X	6102	-0-	-1648	-0-	357	1	5745	3	Y	-0-					75
02	7000	X	6682	-0-	-318	-0-	327	1	6241	3	Y	104					179
							114	9									
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	362	1	8436	3	Y	152	177	1			154
							167	9									
04	7500	X	6905	-0-	-595	-0-	351	1	6554	3	Y	-0-					154

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

11	15000	X	11781	-0-	-3219	-0-	6	1	11775	3	N	-0-					114
12	18259	X	12667	-0-	-5592	-0-	6	1	12540	3	N	110					224
							121	9									
01	17639	X	13651	-0-	-3988	-0-	13590	3	61	9	N	55	116	1			163
02	15120	X	13090	-0-	-2030	-0-	5	1	13085	3	N	-0-					163
03	14973	X	14498	-0-	-475	-0-	6	1	14356	3	N	124	184	1			103
							136	9									
*04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	6	1	13814	3	N	41					144
							45	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

11	9000	X	7971	-0-	-1029	-0-	552	1	7339	3	N	73	167	1			53
							80	9									
12	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	587	1	7443	3	N	77					130
							85	9									
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	357	1	8449	3	N	86	163	1			53
							95	9									
02	7448	X	6187	-0-	-1261	-0-	322	1	5839	3	N	24					77
							26	9									
03	8246	X	7044	-0-	-1202	-0-	357	1	6610	3	N	70					147
							77	9									
04	7980	X	6984	-0-	-996	-0-	345	1	6575	3	N	58	151	1			54
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	541	1	10863	3	N	32					81
							35	9									
12	11873	X	10693	-0-	-1180	-0-	414	1	10195	3	N	76					157
							84	9									
01	12090	X	7264	-0-	-4826	-0-	391	1	6803	3	N	64	169	1			52
							70	9									
02	10920	X	4968	-0-	-5952	-0-	322	1	4611	3	N	32					84
							35	9									
03	12090	X	4973	-0-	-7117	-0-	702	1	4240	3	N	28					112
							31	9									
04	11430	X	5119	-0-	-6311	-0-	690	1	4407	3	N	20					132
							22	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	12	1	6160	3	N	20					139
							22	9									
12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	12	1	6294	3	N	82	115	1			106
							90	9									
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	12	1	6615	3	N	-0-					106
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	11	1	6435	3	N	71					177
							78	9									
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	12	1	6569	3	N	58	158	1			77
							64	9									
*04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	12	1	6699	3	N	40					117
							44	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11071	3	28	9	N	25					77
12	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11266	3	55	9	N	50					127
01	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	10776	3			N	-0-					127
02	9800	X	9244	-0-	-556	-0-	9127	3	117	9	N	106					233
03	10850	X	10045	-0-	-805	-0-	81	1	9905	3	N	54	161	1			126
							59	9									
04	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	173	1	9664	3	N	35					161
							39	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	778	-0-	-2972	-0-	702	1	61	3	N	14					136
							15	9									
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	380	1	41	3	N	-0-					136
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-					136
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1			85
							57	9									
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-					85
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	702	1	2000	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7377	-0-	-1023	-0-	150	1	7199	3	N	25					77
							28	9									
12	9052	X	7882	-0-	-1170	-0-	299	1	7528	3	N	50					127
							55	9									
01	9021	X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-					127
02	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1			53
							111	9									
03	7998	X	6260	-0-	-1738	-0-	12	1	6207	3	N	37					90
							41	9									
04	7620	X	6584	-0-	-1036	-0-	6540	3	44	9	N	40					130

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	690	1	8008	3	N	30					139
							33	9									
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	713	1	7766	3	N	96	183	1			52
							106	9									
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	713	1	6956	3	N	-0-					52
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	644	1	6665	3	N	65					117
							72	9									
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	633	1	7944	3	N	91	155	1			53
							100	9									
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	518	1	8528	3	N	14					67
							15	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8307	-0-	-1293	-0-	121	1	8052	3	N	122	177	1			65
							134	9									
12	9703	X	8445	-0-	-1258	-0-	224	1	8204	3	N	15					80
							17	9									
01	9486	X	8558	-0-	-928	-0-	288	1	8127	3	N	130	183	1			27
							143	9									
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	63	1	9040	3	N	3					30
							3	9									
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	6	1	10100	3	N	70					100
							77	9									
*04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	6	1	10117	3	N	142	189	1			53
							156	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	581	1	5355	3	N	31					60
							34	9									
12	6634	X	5950	-0-	-684	-0-	500	1	5383	3	N	61					121
							67	9									
01	6634	X	5839	-0-	-795	-0-	426	1	5322	3	N	83	174	1			30
							91	9									
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	592	1	4386	3	N	30					60
							33	9									
03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	719	1	4021	3	N	150	185	1			25
							165	9									
*04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	696	1	6842	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9453	-0-	-567	-0-	696	1	8709	3	N	44					124
							48	9									
12	9362	X	5978	-0-	-3384	-0-	581	1	5386	3	N	10					134
							11	9									
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	713	1	8893	3	N	31	97	1			68
							34	9									
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	649	1	7319	3	N	16					84
							18	9									
03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	719	1	7987	3	N	18					102
							20	9									
*04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	696	1	12203	3	N	57					159
							63	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	479	-0-	-9571	-0-	213	1	266	3	N	-0-					127
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	374	1	2097	3	N	2					129
							2	9									
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	713	1	7294	3	N	12					141
							13	9									
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	649	1	6500	3	N	67	181	1			27
							74	9									
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	719	1	6023	3	N	-0-					27
*04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	696	1	11994	3	N	30					57
							33	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	12	1	10966	3	N	-0-					94
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	12	1	10720	3	N	-0-					94
01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	12	1	10645	3	N	-0-					94
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	11	1	8846	3	N	-0-					94
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	12	1	9166	3	N	-0-					94
*04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	12	1	8606	3	N	-0-					94

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	835	1	5454	3	N	10					92
							11	9									
12	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	668	1	4553	3	N	68					160
							75	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	863	1	5075	3	N	-0-	81	1			79
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
							2	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	863	1	5156	3	N	20					101
							22	9									
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	835	1	4382	3	N	10					111
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

11	9150	X	7683	-0-	-1467	-0-	12	1	7671	3	N	-0-					56
12	11439	X	8297	-0-	-3142	-0-	12	1	8244	3	N	37					93
							41	9									
01	11439	X	8093	-0-	-3346	-0-	12	1	8060	3	N	19					112
							21	9									
02	10332	X	7342	-0-	-2990	-0-	11	1	7331	3	N	-0-					112
03	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	12	1	8103	3	N	91	95	1			108
							100	9									
04	8040	X	7470	-0-	-570	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					108

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

11	9120	X	7030	-0-	-2090	-0-	6991	3	39	9	Y	35	159	1			27
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	322	1	7714	3	Y	20					47
							22	9									
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	219	1	7727	3	Y	44					91
							48	9									
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	104	1	6050	3	Y	26					117
							29	9									
03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	58	1	5928	3	Y	21					138
							23	9									
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5378	3	50	9	Y	45	159	1			24

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	351	1	12912	3	Y	82	232	1			63
							90	9									
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	362	1	12792	3	Y	63					126
							69	9									
01	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	357	1	11140	3	Y	50					176
							55	9									
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	327	1	11375	3	Y	74	179	1			71
							81	9									
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	362	1	9758	3	Y	77					148
							85	9									
*04	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	351	1	10824	3	Y	77	173	1			52
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	6	1	7064	3	N	-0-					98
12	7626	X	7408	-0-	-218	-0-	6	1	7235	3	N	152					250
							167	9									
01	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	7349	3			N	-0-					250
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	5	1	6535	3	N	166	188	1			228
							183	9									
03	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	6	1	7192	3	N	16					244
							18	9									
04	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	6	1	6971	3	N	21	183	1			82
							23	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	6	1	7935	3	N	-0-					137
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	6	1	7934	3	N	43					180
							47	9									
01	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	3			N	-0-					180
02	6888	X	6798	-0-	-90	-0-	5	1	6692	3	N	92					272
							101	9									
03	7626	X	7250	-0-	-376	-0-	6	1	7219	3	N	23					295
							25	9									
04	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	6	1	7179	3	N	44	156	1			183
							48	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	9467	-0-	-9283	-0-	12	1	9374	3	N	74					127
							81	9									
12	10385	X	9693	-0-	-692	-0-	12	1	9582	3	N	90	166	1			51
							99	9									
01	10385	X	9589	-0-	-796	-0-	9589	3			N	-0-					51
02	9380	X	9332	-0-	-48	-0-	9254	3	78	9	N	71					122
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10817	3	35	9	N	32					154
*04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11139	3	80	9	N	73	176	1			51

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14689	3	125	9	N	114					179
12	17329	X	15789	-0-	-1540	-0-	15635	3	154	9	N	140	223	1			96
01	17329	X	14982	-0-	-2347	-0-	14982	3			N	-0-					96
02	14868	X	11938	-0-	-2930	-0-	11833	3	105	9	N	95					191
03	15779	X	12994	-0-	-2785	-0-	12944	3	50	9	N	45	166	1			70
04	15270	X	11127	-0-	-4143	-0-	11066	3	61	9	N	55					125

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	598	1	13687	3	Y	41					96
							45	9									
12	11470	X	3111	-0-	-8359	-0-	276	1	2802	3	Y	30					126
							33	9									
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	495	1	11311	3	Y	31					157
							34	9									
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	541	1	10636	3	Y	51	156	1			52
							56	9									
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	587	1	12337	3	Y	-0-					52
*04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621	1	12324	3	Y	61					113
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2557	-0-	-1403	-0-	702	1	1849	3	N	5					84
							6	9									
12	4061	X	2338	-0-	-1723	-0-	725	1	1613	3	N	-0-					84
01	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	725	1	1696	3	N	-0-					84
02	3640	X	817	-0-	-2823	-0-	628	1	27	3	N	147	147	1			84
							162	9									
03	4030	X	1255	-0-	-2775	-0-	695	1	560	3	N	-0-					84
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	702	1	1729	3	N	-0-					84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	351	1	10528	3	Y	82	167	1			81
							90	9									
12	11346	X	10530	-0-	-816	-0-	362	1	10036	3	Y	120					201
							132	9									
01	11346	X	9995	-0-	-1351	-0-	357	1	9586	3	Y	47	167	1			81
							52	9									
02	10248	X	8397	-0-	-1851	-0-	327	1	8008	3	Y	56	83	1			54
							62	9									
03	11346	X	10021	-0-	-1325	-0-	362	1	9561	3	Y	89					143
							98	9									
*04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	351	1	10556	3	Y	78	170	1			51
							86	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	702	1	11458	3	N	-0-					52
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	725	1	10503	3	N	91					143
							100	9									
01	12741	X	11050	-0-	-1691	-0-	725	1	10281	3	N	40					183
							44	9									
02	11508	X	9286	-0-	-2222	-0-	655	1	8631	3	N	-0-					183
03	12741	X	9607	-0-	-3134	-0-	679	1	8820	3	N	98	175	1			106
							108	9									
04	12150	X	10237	-0-	-1913	-0-	702	1	9507	3	N	25					131
							28	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	696	1	12599	3	N	-0-					53
12	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	719	1	12771	3	N	73	72	1			54
							80	9									
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	713	1	11566	3	N	-0-					54
02	10388	X	7933	-0-	-2455	-0-	649	1	7150	3	N	122	121	1			55
							134	9									
03	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	719	1	11378	3	N	-0-					55
*04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	696	1	12162	3	N	86					141
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	29	1	13307	3	N	20					78
							22	9									
12	21452	X	11849	-0-	-9603	-0-	6	1	11775	3	N	62	113	1			27
							68	9									
01	19747	X	11283	-0-	-8464	-0-	11283	3			N	-0-					27
02	14672	X	9376	-0-	-5296	-0-	5	1	9264	3	N	97	64	1			60
							107	9									
03	13795	X	9888	-0-	-3907	-0-	6	1	9882	3	N	-0-					60
04	13350	X	10977	-0-	-2373	-0-	6	1	10874	3	N	88					148
							97	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9128	-0-	-1132	-0-	12	1	9050	3	N	60	154	1			50
							66	9									
12	11408	X	10263	-0-	-1145	-0-	12	1	10170	3	N	74					124
							81	9									
01	11408	X	10216	-0-	-1192	-0-	12	1	10171	3	N	30					154
							33	9									
02	10304	X	9212	-0-	-1092	-0-	11	1	9151	3	N	45					199
							50	9									
03	10261	X	9754	-0-	-507	-0-	12	1	9716	3	N	24	173	1			50
							26	9									
*04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	12	1	10194	3	N	47					97
							52	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	3	N	-0-					84
12	7967	X	7536	-0-	-431	-0-	713	1	6691	3	N	120					204
							132	9									
01	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	713	1	6844	3	N	25	165	1			64
							28	9									
02	7252	X	5753	-0-	-1499	-0-	644	1	5078	3	N	28					92
							31	9									
03	8029	X	5496	-0-	-2533	-0-	667	1	4805	3	N	22					114
							24	9									
*04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	690	1	8442	3	N	33					147
							36	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	702	1	11708	3	N	152	155	1			50
							167	9									
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	725	1	8837	3	N	-0-					50
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	725	1	11001	3	N	-0-					50
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	655	1	9680	3	N	170	167	1			53
							187	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	725	1	10499	3	N	77					130
							85	9									
*04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	702	1	11032	3	N	92	165	1			57
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	696	1	5409	3	Y	-0-					109
12	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	719	1	5181	3	Y	-0-					109
01	6324	X	6159	-0-	-165	-0-	713	1	5400	3	Y	42	124	1			27
							46	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	649	1	5177	3	Y	-0-					27
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	719	1	5609	3	Y	-0-					27
*04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	696	1	6982	3	Y	-0-					27

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	702	1	5795	3	N	19					89
							21	9									
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	725	1	5462	3	N	5					94
							6	9									
01	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	725	1	5415	3	N	-0-					94
02	6272	X	5257	-0-	-1015	-0-	655	1	4572	3	N	27					121
							30	9									
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	725	1	4982	3	N	123	177	1			67
							135	9									
*04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	702	1	6148	3	N	-0-					67

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2116	-0-	-14	-0-	702	1	1414	3	N	-0-					167
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	725	1	2369	3	N	5					172
							6	9									
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	725	1	1910	3	N	46	172	1			46
							51	9									
02	1988	X	1015	-0-	-973	-0-	540	1	475	3	N	-0-					46
03	2201	X	28	-0-	-2173	-0-	28	1			N	-0-					46
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					46

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	12	1	3132	3	N	25					101
							28	9									
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	12	1	3711	3	N	28					129
							31	9									
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					129
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	11	1	3010	3	N	48					177
							53	9									
03	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	12	1	2980	3	N	-0-					177
04	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	12	1	2958	3	N	-0-					177

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	351	1	2508	3	N	-0-					107
12	1798	X	1358	-0-	-440	-0-	259	1	1099	3	N	-0-					107
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1			27
							81	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-					27
03	3100	N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-					27
*04	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	351	1	2186	3	N	13					40
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6738	-0-	-1122	-0-	6	1	6732	3	Y	-0-					54
12	7998	X	6378	-0-	-1620	-0-	6	1	6372	3	Y	-0-					54
01	7843	X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1			85
02	6748	X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-					85
03	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-					85
04	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	6	1	6536	3	Y	89					174
							98	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	351	1	4486	3	N	-0-					89
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	466	1	4752	3	N	8					97
							9	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-					97
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22					119
							24	9									
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-					119
04	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	351	1	4016	3	N	71	163	1			27
							78	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	501	1	3172	3	Y	-0-					102
12	4061	X	3504	-0-	-557	-0-	517	1	2802	3	Y	168	168	1			102
							185	9									
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	-0-					102
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-					102
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-					102
04	4140	X	3055	-0-	-1085	-0-	502	1	2539	3	Y	13					115
							14	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

11	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	12	1	15738	3	N	35					62
							39	9									
12	16244	X	16076	-0-	-168	-0-	12	1	15974	3	N	82					144
							90	9									
01	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1			144
							180	9									
02	14672	X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-					144
03	16244	X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-					144
04	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	12	1	12390	3	N	55	173	1			26
							61	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

11	11700	X	8977	-0-	-2723	-0-	702	1	8244	3	N	28					130
							31	9									
12	6665	X	4389	-0-	-2276	-0-	725	1	3647	3	N	15					145
							17	9									
01	6665	X	2476	-0-	-4189	-0-	725	1	1751	3	N	-0-					145
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	655	1	5492	3	N	2					147
							2	9									
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	725	1	6458	3	N	18					165
							20	9									
*04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	702	1	6977	3	N	78	175	1			68
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	702	1	9773	3	N	78					105
							86	9									
12	12245	X	10544	-0-	-1701	-0-	725	1	9730	3	N	81	159	1			27
							89	9									
01	12245	X	11217	-0-	-1028	-0-	725	1	10462	3	N	27					54
							30	9									
02	10276	X	9856	-0-	-420	-0-	655	1	9148	3	N	48					102
							53	9									
03	10912	X	9626	-0-	-1286	-0-	725	1	8876	3	N	23					125
							25	9									
*04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	702	1	11015	3	N	76	176	1			25
							84	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	702	1	9183	3	N	23					154
							25	9									
12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	725	1	9774	3	N	37					191
							41	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	725	1	9267	3	N	60	154	1			97
							66	9									
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	655	1	7541	3	N	10					107
							11	9									
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	725	1	8110	3	N	24					131
							26	9									
*04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	702	1	7779	3	N	30					161
							33	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	8985	-0-	-1485	-0-	351	1	8418	3	N	196	179	1			42
							216	9									
12	10819	X	8752	-0-	-2067	-0-	362	1	8192	3	N	180	183	1			39
							198	9									
01	10819	X	9063	-0-	-1756	-0-	357	1	8706	3	N	-0-					39
02	8960	X	6821	-0-	-2139	-0-	316	1	6312	3	N	175	184	1			30
							193	9									
03	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	362	1	8551	3	N	184	184	1			30
							202	9									
04	9000	X	8239	-0-	-761	-0-	351	1	7888	3	N	-0-					30

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	702	1	5212	3	N	61	166	1			58
							67	9									
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	725	1	5934	3	N	105					163
							116	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	725	1	5380	3	N	89	168	1			84
							98	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	655	1	4883	3	N	83					167
							91	9									
03	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	725	1	5113	3	N	64	168	1			63
							70	9									
04	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	702	1	5075	3	N	77					140
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	351	1	3145	3	N	38					92
							42	9									
12	4371	X	3316	-0-	-1055	-0-	362	1	2937	3	N	15					107
							17	9									
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	357	1	3648	3	N	-0-					107
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	316	1	2670	3	N	98	40	1			165
							108	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	362	1	4046	3	N	98	174	1			89
							108	9									
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	351	1	5400	3	N	-0-					89

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	11421	-0-	-4179	-0-	702	1	10613	3	N	96					121
							106	9									
12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	725	1	12266	3	N	69	164	1			26
							76	9									
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9794	3	N	87	87	1			26
							96	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	655	1	7769	3	N	71					97
							78	9									
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	725	1	6646	3	N	49					146
							54	9									
*04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	702	1	8965	3	N	62	181	1			27
							68	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	397	1	16141	3	N	55					106
							61	9									
12	16585	X	16438	-0-	-147	-0-	397	1	16024	3	N	15					121
							17	9									
01	20057	X	14968	-0-	-5089	-0-	541	1	14427	3	N	-0-					121
02	18116	X	12317	-0-	-5799	-0-	500	1	11784	3	N	30					151
							33	9									
03	20057	X	13267	-0-	-6790	-0-	523	1	12743	3	N	1					152
							1	9									
04	16590	X	13049	-0-	-3541	-0-	454	1	12576	3	N	17					169
							19	9									

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	75	1	13628	3	N	49					75
							54	9									
12	18135	X	15382	-0-	-2753	-0-	305	1	15036	3	N	37					112
							41	9									
01	18135	X	15281	-0-	-2854	-0-	127	1	15070	3	N	76	164	1			24
							84	9									
02	16380	X	13783	-0-	-2597	-0-	40	1	13743	3	N	-0-					24
03	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	86	1	14635	3	N	20					44
							22	9									
04	14880	X	13964	-0-	-916	-0-	201	1	13730	3	N	30					74
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1533	-0-	-267	-0-	501	1	975	3	Y	52					102
							57	9									
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	517	1	1514	3	Y	-0-					102
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	528	1	1133	3	Y	-0-					102
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	467	1	1	3	Y	77					179
							85	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					179
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	500	1	397	3	Y	-0-					179

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	679	1	12466	3	N	162	163	1			52
							178	9									
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	725	1	13594	3	N	204	176	1			80
							224	9									
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	725	1	12230	3	N	323	349	1			54
							355	9									
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	655	1	11271	3	N	102					156
							112	9									
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	725	1	11979	3	N	172	179	1			149
							189	9									
*04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	702	1	11800	3	N	94	181	1			62
							103	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	702	1	2042	3	N	-0-					171
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	725	1	2140	3	N	60	117	1			114
							66	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	725	1	2034	3	N	-0-					114
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	655	1	1498	3	N	58					172
							64	9									
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	3	N	63	185	1			50
							69	9									
*04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	702	1	1926	3	N	15					65
							17	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	12	1	3034	3	N	-0-					76
12	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	12	1	3113	3	N	-0-					76
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	12	1	2998	3	N	-0-					76
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	11	1	2748	3	N	-0-					76
03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	12	1	3056	3	N	-0-					76
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	12	1	2892	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6715	3	22	9	N	20					72
12	7068	X	6654	-0-	-414	-0-	6633	3	21	9	N	19					91
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6510	3	28	9	N	25	92	1			24
02	6384	X	6350	-0-	-34	-0-	6350	3			N	-0-					24
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7408	3	18	9	N	16					40
*04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8263	3	22	9	N	20					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	12	1	3205	3	N	-0-					126
12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	12	1	3230	3	N	-0-					126
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	12	1	3567	3	N	-0-					126
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	11	1	2988	3	N	-0-					126
03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	12	1	3060	3	N	-0-					126
04	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	12	1	3167	3	N	-0-					126

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	6	1	13858	3	N	88					141
							97	9									
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	6	1	15922	3	N	133	167	1			107
							146	9									
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14608	3	138	9	N	125	178	1			54
02	13020	X	13005	-0-	-15	-0-	5	1	12887	3	N	103					157
							113	9									
03	15407	X	13176	-0-	-2231	-0-	6	1	12975	3	N	177	177	1			157
							195	9									
04	14910	X	13984	-0-	-926	-0-	6	1	13978	3	N	-0-					157

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14252	-0-	-958	-0-	6	1	14196	3	N	45					98
							50	9									
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	6	1	15428	3	N	131	176	1			53
							144	9									
01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15135	3	92	9	N	84					137
02	13412	X	12408	-0-	-1004	-0-	5	1	12297	3	N	96	166	1			67
							106	9									
03	14849	X	12855	-0-	-1994	-0-	6	1	12776	3	N	66					133
							73	9									
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	6	1	12595	3	N	129	185	1			77
							142	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	6	1	19956	3	N	70					124
							77	9									
12	23467	X	20718	-0-	-2749	-0-	6	1	20609	3	N	94	167	1			51
							103	9									
01	23343	X	20148	-0-	-3195	-0-	20148	3			N	-0-					51
02	20636	X	17205	-0-	-3431	-0-	5	1	17012	3	N	171	170	1			52
							188	9									
03	20801	X	18263	-0-	-2538	-0-	6	1	18226	3	N	28					80
							31	9									
04	20040	X	17979	-0-	-2061	-0-	6	1	17868	3	N	95					175
							105	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	696	1	9447	3	N	20					44
							22	9									
12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	719	1	8820	3	N	30					74
							33	9									
01	9889	X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37					111
							41	9									
02	8932	X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45					156
							50	9									
03	9889	X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1			26
							53	9									
04	9570	X	9248	-0-	-322	-0-	696	1	8545	3	N	6					32
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3179	3	N	38	161	1			59
							42	9									
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3222	3	N	-0-					59
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32					91
							35	9									
02	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16					107
							18	9									
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-					107
04	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	702	1	2352	3	N	7					114
							8	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

11	18600	X	18162	-0-	-438	-0-	6	1	18049	3	N	97	178	1			52
							107	9									
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	6	1	18351	3	N	126					178
							139	9									
01	18383	X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1			51
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	5	1	16584	3	N	142					193
							156	9									
03	18383	X	16667	-0-	-1716	-0-	6	1	16619	3	N	38	179	1			52
							42	9									
04	17790	X	16985	-0-	-805	-0-	6	1	16872	3	N	97					149
							107	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

11	15600	X	13777	-0-	-1823	-0-	6	1	13613	3	N	144	157	1			51
							158	9									
12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	6	1	14303	3	N	331	329	1			53
							364	9									
01	16337	X	14972	-0-	-1365	-0-	14972	3			N	-0-					53
02	14140	X	12691	-0-	-1449	-0-	5	1	12388	3	N	271	179	1			145
							298	9									
03	14663	X	13059	-0-	-1604	-0-	6	1	12963	3	N	82	175	1			52
							90	9									
*04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	6	1	14972	3	N	172	171	1			53
							189	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

11	8700	X	7451	-0-	-1249	-0-	696	1	6755	3	N	-0-					96
12	9331	X	4831	-0-	-4500	-0-	719	1	4112	3	N	-0-					96
01	8866	X	6679	-0-	-2187	-0-	713	1	5966	3	N	-0-					96
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	649	1	8693	3	N	-0-					96
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	720	1	9773	3	N	-0-					96
*04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	702	1	8477	3	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	702	1	9980	3	N	198	96	1			155
							218	9									
12	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	725	1	9980	3	N	129	163	1			121
							142	9									
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	725	1	10237	3	N	140	181	1			80
							154	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	655	1	8896	3	N	138	165	1			53
							152	9									
03	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	725	1	9428	3	N	64					117
							70	9									
04	10200	X	9563	-0-	-637	-0-	702	1	8739	3	N	111	177	1			51
							122	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4416	-0-	1416	5040	696	1	3720	3	N	-0-					60
12	10847	X	5807	-0-	-5040	-0-	719	1	5088	3	N	-0-					60
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	713	1	1731	3	N	-0-					60
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	649	1	2017	3	N	-0-					60
03	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	51	1	45	3	N	-0-					60
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	696	1	3391	3	N	-0-					148
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	719	1	3932	3	N	-0-					148
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	713	1	3933	3	N	39	162	1			25
							43	9									
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	534	1	3074	3	N	-0-					25
03	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	1			N	-0-					25
04	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8873	-0-	-307	-0-	696	1	8177	3	N	-0-					136
12	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	719	1	8500	3	N	30					166
							33	9									
01	9486	X	9198	-0-	-288	-0-	713	1	8435	3	N	45	151	1			60
							50	9									
02	8512	X	7948	-0-	-564	-0-	649	1	7282	3	N	15					75
							17	9									
03	9238	X	7683	-0-	-1555	-0-	719	1	6964	3	N	-0-					75
04	8940	X	7328	-0-	-1612	-0-	696	1	6615	3	N	15					90
							17	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	3	Y	23					73
							25	9									
12	11811	X	8408	-0-	-3403	-0-	479	1	7797	3	Y	120					193
							132	9									
01	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	644	1	13535	3	Y	54	185	1			62
							59	9									
02	10136	X	10093	-0-	-43	-0-	545	1	9490	3	Y	53					115
							58	9									
03	11005	X	10087	-0-	-918	-0-	693	1	9259	3	Y	123	181	1			57
							135	9									
04	13020	X	10303	-0-	-2717	-0-	710	1	9524	3	Y	63					120
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	702	1	9204	3	N	44	161	1			58
							48	9									
12	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	725	1	10164	3	N	37					95
							41	9									
01	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	725	1	10031	3	N	-0-					95
02	9716	X	9589	-0-	-127	-0-	655	1	8868	3	N	60					155
							66	9									
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	725	1	10094	3	N	15					170
							17	9									
*04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	702	1	10001	3	N	15					185
							17	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	121	1	44	3	Y	-0-					78
12	61	J	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					78
01	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					78
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					78
*03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					78
04	T. A.		108	-0-	108	108	29	1	79	3	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

11	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	495	1	9386	3	Y	-0-					37
12	12276	X	11144	-0-	-1132	-0-	380	1	10647	3	Y	106					143
							117	9									
01	10974	X	7523	-0-	-3451	-0-	380	1	7069	3	Y	67	177	1			33
							74	9									
02	9772	X	7838	-0-	-1934	-0-	380	1	7423	3	Y	32					65
							35	9									
03	11129	X	9364	-0-	-1765	-0-	330	1	8979	3	Y	50					115
							55	9									
04	10770	X	9389	-0-	-1381	-0-	281	1	9018	3	Y	82					197
							90	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

11	11910	X	10803	-0-	-1107	-0-	696	1	10006	3	Y	92					197
							101	9									
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	719	1	10251	3	Y	35					232
							39	9									
01	11935	X	10041	-0-	-1894	-0-	713	1	9307	3	Y	19	158	1			93
							21	9									
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	649	1	10431	3	Y	57					150
							63	9									
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	719	1	11109	3	Y	23					173
							25	9									
04	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	696	1	9032	3	Y	24					197
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5678	-0-	-532	-0-	702	1	4884	3	N	84	168	1			70
							92	9									
12	6355	X	5421	-0-	-934	-0-	725	1	4677	3	N	17					87
							19	9									
01	6479	X	5520	-0-	-959	-0-	725	1	4795	3	N	-0-					87
02	5852	X	5325	-0-	-527	-0-	655	1	4618	3	N	47					134
							52	9									
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	725	1	4625	3	N	31					165
							34	9									
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	702	1	5523	3	N	6					171
							7	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5769	-0-	-801	-0-	702	1	5043	3	N	22					139
							24	9									
12	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	725	1	5449	3	N	12					151
							13	9									
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	725	1	6077	3	N	-0-					151
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	655	1	4989	3	N	63	161	1			53
							69	9									
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	725	1	6489	3	N	-0-					53
*04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	702	1	6183	3	N	2					55
							2	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9852	-0-	-1698	-0-	702	1	8989	3	N	146	173	1			59
							161	9									
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	725	1	9280	3	N	171	177	1			53
							188	9									
01	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	725	1	8942	3	N	-0-					53
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	655	1	7995	3	N	194	187	1			60
							213	9									
03	10075	X	9556	-0-	-519	-0-	725	1	8722	3	N	99					159
							109	9									
04	9750	X	9665	-0-	-85	-0-	702	1	8770	3	N	175	182	1			152
							193	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	696	1	3614	3	N	-0-					58
12	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	719	1	4433	3	N	49					107
							54	9									
01	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	667	1	4407	3	N	-0-					107
02	4928	X	4025	-0-	-903	-0-	649	1	3322	3	N	49					156
							54	9									
03	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	719	1	3866	3	N	19	50	1			125
							21	9									
04	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	696	1	4033	3	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5567	-0-	-1933	-0-	696	1	4871	3	N	-0-					66
12	7936	X	5787	-0-	-2149	-0-	719	1	5068	3	N	-0-					66
01	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	713	1	5652	3	N	-0-					66
02	6272	X	746	-0-	-5526	-0-	534	1	145	3	N	61					127
							67	9									
03	5797	X	298	-0-	-5499	-0-	75	1	176	3	N	43	117	1			53
							47	9									
04	6150	X	2152	-0-	-3998	-0-	696	1	1456	3	N	-0-					53

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6389	-0-	-481	-0-	702	1	5677	3	N	9					61
							10	9									
12	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	725	1	5610	3	N	92					153
							101	9									
01	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	725	1	5456	3	N	82	182	1			53
							90	9									
02	6272	X	5429	-0-	-843	-0-	655	1	4716	3	N	53					106
							58	9									
03	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	725	1	5322	3	N	66					172
							73	9									
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	702	1	5180	3	N	96	182	1			86
							106	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6049	-0-	-1061	-0-	696	1	5258	3	N	86	145	1			32
							95	9									
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	725	1	5128	3	N	165					197
							182	9									
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	713	1	5037	3	N	-0-	172	1			25
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	655	1	4638	3	N	106					131
							117	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	725	1	5169	3	N	87	183	1			35
							96	9									
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	702	1	4363	3	N	74					109
							81	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	5177	-0-	-13723	-0-	357	1	4751	3	N	63	183	1			54
							69	9									
12	19995	X	19571	-0-	-424	-0-	725	1	18824	3	N	20					74
							22	9									
01	19995	X	17825	-0-	-2170	-0-	725	1	16937	3	N	148	170	1			52
							163	9									
02	18060	X	14890	-0-	-3170	-0-	655	1	14143	3	N	84					136
							92	9									
03	19561	X	16085	-0-	-3476	-0-	725	1	15258	3	N	93	177	1			52
							102	9									
04	18930	X	16086	-0-	-2844	-0-	702	1	15311	3	N	66					118
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					55
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					55
01	5394	X	344	-0-	-5050	-0-	314	1	30	3	N	-0-					55
02	4872	X	342	-0-	-4530	-0-	314	1	28	3	N	-0-					55
03	2325	X	641	-0-	-1684	-0-	249	1	392	3	N	-0-					55
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

11	17250	X	11424	-0-	-5826	-0-	345	1	11079	3	N	-0-					26
12	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	357	1	9606	3	N	174	174	1			26
							191	9									
01	12927	X	9381	-0-	-3546	-0-	357	1	9001	3	N	21					47
							23	9									
02	11088	X	7809	-0-	-3279	-0-	322	1	7440	3	N	43					90
							47	9									
03	11811	X	7562	-0-	-4249	-0-	357	1	7173	3	N	29					119
							32	9									
04	11430	X	9522	-0-	-1908	-0-	345	1	9144	3	N	30					149
							33	9									

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7602	3	10	9	N	9					79
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7113	3	14	9	N	13					92
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5845	3	19	9	N	17	83	1			26
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					26
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5241	3	3	9	N	3					29
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

11	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2848	3	13	9	Y	12					39
12	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2720	3	6	9	Y	5					44
01	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					44
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2926	3	28	9	Y	25					69
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3270	3	7	9	Y	6					75
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3354	3	17	9	Y	15					90

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	501	1	6632	3	Y	154	343	1			50
							169	9									
12	7998	X	7427	-0-	-571	-0-	501	1	6741	3	Y	168	167	1			51
							185	9									
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	185	183	1			53
							204	9									
02	6804	X	6098	-0-	-706	-0-	467	1	5482	3	Y	135					188
							149	9									
03	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	517	1	5923	3	Y	128	170	1			146
							141	9									
*04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	550	1	8943	3	Y	148	168	1			126
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	501	1	7304	3	Y	164	362	1			55
							180	9									
12	8897	X	8141	-0-	-756	-0-	501	1	7435	3	Y	186	165	1			76
							205	9									
01	8897	X	6939	-0-	-1958	-0-	512	1	6062	3	Y	332	179	1			229
							365	9									
02	7644	X	7263	-0-	-381	-0-	467	1	6669	3	Y	115	176	1			168
							127	9									
03	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	517	1	6820	3	Y	189	177	1			180
							208	9									
04	7980	X	5046	-0-	-2934	-0-	451	1	4520	3	Y	68	171	1			77
							75	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1002	1	3653	3	Y	-0-					63
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1035	1	4036	3	Y	9					72
							10	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	710	1	3993	3	Y	-0-					72
02	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	621	1	3247	3	Y	-0-					72
03	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	786	1	3108	3	Y	152	173	1			51
							167	9									
04	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	1002	1	3225	3	Y	-0-					51

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					55
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					55
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					55
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					55
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	96	-0-	96	452	96	2			N	-0-					122
12	14B2	EXT	32	-0-	32	484	32	2			N	-0-					122
01	14B2	EXT	128	-0-	128	612	128	2			N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	612					N	-0-					122
03	14B2	EXT	399	-0-	399	1011	399	2			N	-0-					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CANAN OPERATING, INC. 128979

SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					123
*12	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-	123	4			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11795	-0-	11795	11795	11795	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-					-0-
02	37425	X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11592	-0-	-348	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					55
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					55
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					55
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					37
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					37
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					37
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

11	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					110
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					110
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					110
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	706	-0-	-194	-0-	615	2	91	9	N	83	176	1			81
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					81
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			81
02	672	N	313	-0-	-359	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			81
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	893	2	138	9	N	125	191	1	2	8	13
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	713	2	87	9	N	79	1	8			91

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					75
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					75
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-					54
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					54
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					54
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	413	-0-	-967	-0-	395	2	18	9	N	16	1	8			105
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	731	2	149	9	N	135	6	8			234
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8			234
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4	191	1	4	8	43
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1428	2	189	9	N	172	177	1	9	8	29
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1536	2	189	9	N	172	178	1	7	8	16

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					93
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					93
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					93
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	N	6					99
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	178	1			21
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1709	2	43	9	N	39					60

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	2	977	9	N	888	1052	1	24	8	495
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	2991	2	899	9	N	817	707	1	18	8	587
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2865	2	814	9	N	740	1061	1	28	8	238
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3004	2	862	9	N	784	530	1	34	8	458
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	3480	2	966	9	N	878	1097	1	28	8	211
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4029	2	937	9	N	852	735	1	16	8	312

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					63
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63
02	896	N	96	-0-	-800	-0-	96	2			N	-0-					63
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			63
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					50
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					50
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					50
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-					50
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1294	2	116	9	N	105	188	1			104
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1391	2	124	9	N	113	193	1	2	8	22
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8			105
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1197	2	46	9	N	42	5	8			142
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	2	8	36
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1284	2	167	9	N	152	182	1	1	8	5

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					92
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

11	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					52
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	868	X	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					52
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					52
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10863	-0-	10863	10863	10863	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9418	-0-	9418	20281	9418	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	9412	-0-	9412	29693	9412	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	9940	-0-	9940	39633	9940	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39633					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12539	2	7	9	N	6					166
12	DLQ	G-10	11874	-0-	11874	11874	11824	2	50	9	N	45					211
01	DLQ	G-10	10805	-0-	10805	22679	10742	2	63	9	N	57	182	1			86
02	DLQ	G-10	9816	-0-	9816	32495	9774	2	42	9	N	38					124
03	DLQ	G-10	9291	-0-	9291	41786	9291	2			N	-0-					124
04	DLQ	G-10	8010	-0-	8010	49796	7989	2	21	9	N	19					143

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

11	24090	X	23804	-0-	-286	-0-	23735	2	69	9	N	63	186	1			4
12	DLQ	G-10	21299	-0-	21299	21299	21227	2	72	9	N	65					69
01	DLQ	G-10	17516	-0-	17516	38815	17365	2	151	9	N	137	182	1			24
02	DLQ	G-10	5574	-0-	5574	44389	5538	2	36	9	N	33					57
03	DLQ	G-10	229	-0-	229	44618	229	2			N	-0-					57
04	DLQ	G-10	304	-0-	304	44922	304	2			N	-0-					57

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					11
12	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	2			N	-0-					11
01	DLQ	G-10	1165	-0-	1165	2366	1165	2			N	-0-					11
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	2453	87	2			N	-0-					11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					56
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					12
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					15
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					16

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					48
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					48
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					48
02	1456	N	659	-0-	-797	-0-	659	2			N	-0-					48
03	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	535	2			N	-0-					48
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	692	2			N	-0-					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					9
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					9
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					9
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

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

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

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

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

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

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5461	-0-	-1319	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	398	-0-	-2122	-0-	398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

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

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

11	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5830	-0-	-122	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5291	-0-	-85	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5818	-0-	-72	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1439	-0-	-793	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	16	-0-	-1356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

11	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5226	-0-	-150	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4238	-0-	-1822	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3207	-0-	-377	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

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

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

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

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3337	2	12	9	N	11					133
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					133
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1			34
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					34
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3508	2	47	9	N	43					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6765	-0-	-15	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5799	-0-	-981	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

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

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

11	5580	X	4585	-0-	-995	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4771	-0-	-995	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

11	7110	X	6623	-0-	-487	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6735	-0-	-519	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6051	-0-	-579	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

11	5640	X	3775	-0-	-1865	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

11	14B2	EXT	1870	-0-	1870	1870	1870	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	2554	-0-	-1870	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
*04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9862	-0-	-188	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9908	-0-	-136	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5568	-0-	-4482	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

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

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

11	4200	X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6104	-0-	-166	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5781	-0-	-698	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4612	-0-	-1478	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

11	11220	X	9127	-0-	-2093	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9406	-0-	-1165	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9549	-0-	-650	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8794	-0-	-418	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
*04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

11	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
*04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

11	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
*04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

11	5010	X	4999	-0-	-11	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2979	-0-	-2031	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

11	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2450	-0-	-1859	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2424	-0-	-1104	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2774	-0-	-1132	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1860	-0-	-1740	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

11	7800	X	3949	-0-	-3851	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5229	-0-	-3730	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6173	-0-	-267	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6806	-0-	-214	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	458	-0-	-2456	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

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

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

11	5130	X	4613	-0-	-517	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

11	3390	X	2794	-0-	-596	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

11	11070	X	10667	-0-	-403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9719	-0-	-1171	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

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

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

11	870	X	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

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

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	727	-0-	-668	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	560	-0-	-680	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

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

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1803	-0-	-837	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

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

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

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

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	363	-0-	-1557	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
*04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2730	-0-	-1950	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1122	-0-	-2898	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2199	-0-	-831	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2256	-0-	-40	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2796	-0-	-684	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10935	-0-	-814	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10002	-0-	-610	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
*04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
03	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
*04	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	19784	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

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

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

11	4290	X	339	-0-	-3951	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

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

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

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

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

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

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

11	2850	X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1676	-0-	-1269	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	696	-0-	-3336	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	827	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

11	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6476	-0-	-995	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5825	-0-	-811	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6304	-0-	-702	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6049	-0-	-671	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

11	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6368	-0-	-1792	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6670	-0-	-1824	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5985	-0-	-2509	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6803	-0-	-869	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
*04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	1376	-0-	-3367	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3316	-0-	-1427	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3326	-0-	-958	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

11	4200	X	1573	-0-	-2627	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1708	-0-	-2570	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

11	6240	X	4573	-0-	-1667	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4669	-0-	-1376	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

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

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5323	-0-	-1218	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4520	-0-	-1500	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4133	-0-	-2532	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2894	-0-	-3556	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	2695	-0-	-3455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	984	-0-	-4813	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	1787	-0-	-3886	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
*04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5173	-0-	-655	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4603	-0-	-467	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	261	-0-	-855	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3393	-0-	-2337	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

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

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

11	12150	X	11554	-0-	-596	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11815	-0-	-523	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11394	-0-	-846	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

11	3810	X	3186	-0-	-624	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

11	3720	X	78	-0-	-3642	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	38	-0-	-3713	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

11	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5471	-0-	-822	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	14248	-0-	-362	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14632	-0-	-930	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
01	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14121	-0-	-639	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

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

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

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

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

11	8730	X	8112	-0-	-618	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8406	-0-	-491	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
*04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

11	15810	X	14734	-0-	-1076	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15830	-0-	-507	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14291	-0-	-1129	-0-	14291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

11	4470	X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

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

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

11	7740	X	6923	-0-	-817	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6969	-0-	-1029	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

11	4950	X	4861	-0-	-89	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

11	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2003	-0-	-2275	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

11	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

11	6570	X	5883	-0-	-687	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

11	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	6502	2			N	-0-					71
12	7471	X	6564	-0-	-907	-0-	6564	2			N	-0-					71
01	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7345	2			N	-0-					71
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					71
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7140	2	23	9	N	21					92
04	7110	X	6839	-0-	-271	-0-	6839	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

11	3840	X	2109	-0-	-1731	-0-	2109	2			N	-0-					24
12	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-					24
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					24
02	3444	X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			N	-0-					24
03	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	N	7					31
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					31

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

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

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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	3100	N	12241	-0-	9141	9141	12241	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6716	-0-	3716	12857	6716	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

11	4770	X	14	-0-	-4756	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	2821	-0-	-4526	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1941	-0-	-1307	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

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

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1194	-0-	-822	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	622	-0-	-1148	-0-	622	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3488	-0-	-1131	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
*04	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6869	-0-	-168	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3839	-0-	-3511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5088	-0-	-1122	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5312	-0-	-1415	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

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

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3106	-0-	-554	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

11	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

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

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5431	-0-	-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3381	-0-	-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

11	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

11	11550	X	11264	-0-	-286	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9596	-0-	-1654	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3703	-0-	-2869	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4824	-0-	-2256	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	908	-0-	-113	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4380	-0-	-828	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3113	-0-	-1597	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
01	5523	X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	11346	-0-	-24	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10921	-0-	-1541	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9421	-0-	-1919	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					108
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2290	2	12	9	N	11					119
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11					130
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7					137
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85	1			59
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1864	2	4	9	N	4					63

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
*04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1611	-0-	-3039	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5920	-0-	-260	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

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

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

11	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3987	-0-	-465	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

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

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

11	7620	X	5082	-0-	-2538	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					35
12	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					35
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					35
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					35
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					35
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	24	1			11

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

11	2340	X	1312	-0-	-1028	-0-	1312	2			N	-0-					25
12	2418	X	1940	-0-	-478	-0-	1940	2			N	-0-					25
01	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					25
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					25
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-	20	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

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

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

11	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4887	2			N	-0-					30
12	5580	X	997	-0-	-4583	-0-	997	2			N	-0-					30
01	5518	X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2			N	-0-					30
02	4984	X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	5518	X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2			N	-0-					30
04	4890	X	2868	-0-	-2022	-0-	2868	2			N	-0-	21	1			9

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11190	-0-	-311	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7079	-0-	-4831	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

11	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9763	-0-	-1800	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
*04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3707	-0-	-213	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5737	-0-	-83	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5912	-0-	-102	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1563	-0-	-2067	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2135	-0-	-273	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

11	11010	X	10471	-0-	-539	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11237	-0-	-109	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9201	-0-	-823	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9945	-0-	-1277	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

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

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

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

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

11	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2074	-0-	-1212	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

11	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7099	-0-	-3551	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7692	-0-	-858	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7291	-0-	-389	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-					40
12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4033	2	1	9	N	1					41
01	4619	X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1	9	N	1	17	1			25
02	3864	X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2			N	-0-					25
03	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2			N	-0-					25
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4196	-0-	-694	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3207	-0-	-1164	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	596	-0-	-3352	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3147	-0-	-1053	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

11	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	2			N	-0-					30
12	4681	X	3668	-0-	-1013	-0-	3667	2	1	9	N	1					31
01	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18
02	4228	X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18
03	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					18

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3527	-0-	-1805	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

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

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

11	6300	X	3641	-0-	-2659	-0-	3641	2			N	-0-					63
12	6510	X	2563	-0-	-3947	-0-	2550	2	13	9	N	12					75
01	6510	X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25
02	4088	X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25
03	4433	X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25
04	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2779	2	18	9	N	16					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	1909	2			N	-0-					21
12	4495	X	3014	-0-	-1481	-0-	3008	2	6	9	N	5					26
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8
03	3193	X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3127	2	14	9	N	13					21

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

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

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

11	5220	X	4007	-0-	-1213	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3936	-0-	-962	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3342	-0-	-830	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

11	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5782	-0-	-126	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5925	-0-	-345	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

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

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5512	-0-	-638	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2887	-0-	-725	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8839	-0-	-971	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9130	-0-	-821	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8975	-0-	-418	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8184	-0-	-300	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8803	-0-	-404	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8551	-0-	-299	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					-0-
03	5659	X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

11	6240	X	5453	-0-	-787	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5259	-0-	-201	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7677	-0-	-513	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7862	-0-	-384	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

11	3930	X	3487	-0-	-443	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3178	-0-	-728	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2808	-0-	-608	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3127	-0-	-655	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

11	10950	X	10384	-0-	-566	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10472	-0-	-843	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9719	-0-	-109	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9919	-0-	-641	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					13
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4203	2	4	9	N	4					17
01	3100	N	3182	-0-	82	82	3181	2	1	9	N	1	14	1			4
02	3507	X	3425	-0-	-82	-0-	3425	2			N	-0-					4
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					4
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3768	2	20	9	N	18					22

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5348	-0-	-682	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	4526	-0-	-4247	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4258	-0-	-4515	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5278	-0-	-2646	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
*04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

11	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1780	-0-	-1250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1547	-0-	-1453	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

11	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3487	-0-	-323	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7903	-0-	-257	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8109	-0-	-106	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8141	-0-	-74	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7288	-0-	-104	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7553	-0-	-337	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

11	4470	X	4174	-0-	-296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4242	-0-	-498	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

11	5700	X	5628	-0-	-72	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5794	-0-	-3	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5233	-0-	-87	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
*04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10024	-0-	-2593	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4441	-0-	-6599	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

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

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

11	9210	X	7050	-0-	-2160	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6358	-0-	-3159	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10359	-0-	-441	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10826	-0-	-210	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10114	-0-	-356	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

11	7920	X	6959	-0-	-961	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6475	-0-	-485	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

11	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
*04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6149	-0-	-20	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	1365	-0-	-4305	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	10004	-0-	7004	7004	10004	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5713	-0-	-1007	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

11	4890	X	3175	-0-	-1715	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1578	-0-	-3382	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	888	2	3	9	Y	3					11
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	Y	6	16	1			1
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1			1
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					8
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4					12

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	14004	-0-	-39	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6682	2	13	9	Y	12					85
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	79	1			35
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					35
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1			26
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20					46
*04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5659	2	12	9	Y	11					57

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10801	-0-	-29	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10864	-0-	-327	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8637	-0-	-2163	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7970	-0-	-90	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7657	-0-	-263	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	11690	-0-	-4090	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12739	-0-	-3567	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12117	-0-	-213	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2747	-0-	-1333	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2643	-0-	-984	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5658	-0-	-612	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	11809	-0-	-2891	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12494	-0-	-2820	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9914	-0-	-2626	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6205	-0-	-725	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6590	-0-	-478	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5335	-0-	-1055	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	3406	-0-	-2984	-0-	3406	2			N	-0-					33
12	6603	X	3337	-0-	-3266	-0-	3336	2	1	9	N	1					34
01	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-	17	1			17
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					17
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					17
04	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					17

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3617	-0-	-527	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2613	-0-	-635	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1138	-0-	-660	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1031	-0-	-1181	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	6450	X	6261	-0-	-189	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5970	-0-	-330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11706	-0-	-353	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
*04	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8564	-0-	-1356	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6939	-0-	-1971	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

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

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6664	-0-	-590	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6161	-0-	-391	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6725	-0-	-529	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6371	-0-	-589	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	4930	-0-	-3530	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4871	-0-	-1794	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3753	-0-	-1610	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4188	-0-	-656	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

11	5280	X	1779	-0-	-3501	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4346	-0-	-3931	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6505	-0-	-971	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6393	-0-	-927	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

11	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

11	4020	X	3896	-0-	-124	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3987	-0-	-453	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4254	-0-	-2616	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6339	-0-	-853	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

11	21720	X	20122	-0-	-1598	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	19527	-0-	-2886	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15753	-0-	-4377	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

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

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

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

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

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

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

11	5010	X	2586	-0-	-2424	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

11	12570	X	12259	-0-	-311	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12771	-0-	-63	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11387	-0-	-317	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12362	-0-	-596	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11844	-0-	-726	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	883	-0-	-2341	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

11	7770	X	7055	-0-	-715	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6580	-0-	-308	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

11	4860	X	3349	-0-	-1511	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1844	-0-	-3178	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1454	-0-	-3568	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2846	-0-	-1214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			Y	-0-					6
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			Y	-0-					6
01	12617	X	10562	-0-	-2055	-0-	10539	2	23	9	Y	21	24	1			3
02	11452	X	9323	-0-	-2129	-0-	9323	2			Y	-0-					3
03	12679	X	9444	-0-	-3235	-0-	9425	2	19	9	Y	17					20
04	12270	X	10231	-0-	-2039	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	1			20

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8503	-0-	-107	-0-	8500	2	3	9	Y	3					15
12	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2			Y	-0-					15
01	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6674	2	10	9	Y	9					24
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	16	34	1			6
03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			Y	-0-					6
*04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10794	2	6	9	Y	5					11

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	664	-0-	-1976	-0-	664	2			Y	-0-					8
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					8
01	3100	N	6337	-0-	3237	3237	6328	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	2800	N	3255	-0-	455	3692	3254	2	1	9	Y	1					8
03	3100	N	3403	-0-	303	3995	3399	2	4	9	Y	4					12
*04	8586	X	4591	-0-	-3995	-0-	4584	2	7	9	Y	6	6	1			12

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

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

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5567	2	14	9	N	13					113
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6352	2	19	9	N	17					130
01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5641	2	36	9	N	33					163
02	5292	X	4974	-0-	-318	-0-	4955	2	19	9	N	17	115	1			65
03	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	5371	2	14	9	N	13					78
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	5271	2	11	9	N	10					88

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

11	6390	X	5317	-0-	-1073	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6191	-0-	-412	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

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

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

11	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	6796	-0-	-2054	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

11	10830	X	9572	-0-	-1258	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9711	-0-	-891	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

11	8940	X	8492	-0-	-448	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7702	-0-	-222	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8188	-0-	-362	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

11	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3111	-0-	-2066	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2840	-0-	-1836	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

11	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10839	-0-	-817	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11112	-0-	-513	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9810	-0-	-578	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9527	-0-	-1303	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

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

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

11	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7415	-0-	-335	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6571	-0-	-401	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7327	-0-	-268	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

11	8460	X	7766	-0-	-694	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

11	2160	X	1523	-0-	-637	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1293	-0-	-691	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	100	-0-	-1328	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5836	-0-	-524	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8634	-0-	-1566	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8721	-0-	-1323	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8509	-0-	-131	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1868	-0-	-1672	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10926	-0-	-834	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11433	-0-	-1463	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
*04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9245	-0-	-582	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5506	-0-	-254	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5275	-0-	-245	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3993	-0-	-717	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1648	-0-	-2971	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	6	-0-	-3718	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	553	-0-	-3570	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7722	-0-	-498	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6134	-0-	-1576	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

11	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

11	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13974	-0-	-658	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13208	-0-	-322	-0-	13208	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

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

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

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

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

11	10890	X	9986	-0-	-904	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8999	-0-	-2316	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9098	-0-	-892	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5316	-0-	-2412	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7246	-0-	-1724	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

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

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
*04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

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

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

11	8070	X	5747	-0-	-2323	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	5803	-0-	-2536	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6147	-0-	-2192	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5630	-0-	-558	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5785	-0-	-155	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5996	-0-	-18	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5120	-0-	-1030	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	2561	-0-	-8089	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9779	-0-	-1226	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	6823	-0-	-2627	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

11	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6655	-0-	-165	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6668	-0-	-214	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

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

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

11	5880	X	703	-0-	-5177	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	362	-0-	-4412	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

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

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6887	-0-	-1204	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6793	-0-	-137	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9565	-0-	-365	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	6923	-0-	-1747	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6541	-0-	-2139	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

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

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3366	-0-	-1780	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	636	-0-	-3928	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	532	-0-	-4335	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1566	-0-	-3144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2682	-0-	-1608	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	1			5
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9					14
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					19

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6942	-0-	-828	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	3734	-0-	-3556	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6509	-0-	-900	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2235	-0-	-2355	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	211	-0-	-3119	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	6451	2			Y	-0-					84
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					84
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					84
02	5544	X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	36	9	Y	33					117
03	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2			Y	-0-					117
04	5940	X	2553	-0-	-3387	-0-	2546	2	7	9	Y	6					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5616	-0-	-924	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6081	-0-	-677	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

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

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

11	5040	X	389	-0-	-4651	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

11	11130	X	10633	-0-	-497	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8835	-0-	-2535	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4977	-0-	-696	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	656	-0-	-1359	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7206	-0-	-1505	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4419	-0-	-2601	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

11	11790	X	10973	-0-	-817	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	5948	-0-	-5032	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

11	5700	X	5515	-0-	-185	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

11	9660	X	8087	-0-	-1573	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

11	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5562	-0-	-1227	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5305	-0-	-905	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		2407	-0-	2407	2407	2407	2			Y	-0-					21
01	9964	X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2			Y	-0-					21
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					21
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	10	9	Y	9					30
04	7320	X	5577	-0-	-1743	-0-	5577	2			Y	-0-					30

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6970	-0-	-650	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

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

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

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

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

11	6840	X	4673	-0-	-2167	-0-	4673	2			N	-0-					69
12	7564	X	5117	-0-	-2447	-0-	5115	2	2	9	N	2					71
01	7564	X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2			N	-0-	27	1			44
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					44
03	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2			N	-0-					44
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					44

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

11	4980	X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	874	-0-	-3656	-0-	874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9075	-0-	-1605	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	8648	-0-	-2109	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8308	-0-	-782	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

11	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9186	-0-	-1385	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

11	11730	X	11287	-0-	-443	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11786	-0-	-149	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10611	-0-	-789	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

11	10440	X	9163	-0-	-1277	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8802	-0-	-1986	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8832	-0-	-318	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

11	8910	X	7343	-0-	-1567	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6378	-0-	-1837	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6321	-0-	-987	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5620	-0-	-1730	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

11	7200	X	5823	-0-	-1377	-0-	5823	2			N	-0-					63
12	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	6490	2	2	9	N	2					65
01	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2			N	-0-	27	1			38
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					38
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					38
04	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	6727	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

11	5520	X	2435	-0-	-3085	-0-	2435	2			N	-0-					86
12	5704	X	2751	-0-	-2953	-0-	2751	2			N	-0-					86
01	5704	X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2			N	-0-					86
02	3976	X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2			N	-0-					86
03	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					86
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

11	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					-0-
*04	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7315	-0-	-94	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
*04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
12	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7914	-0-	-1866	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

11	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2747	-0-	-3403	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8592	-0-	-801	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

11	7590	X	7244	-0-	-346	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7031	-0-	-812	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4829	-0-	-2115	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3856	-0-	-824	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

11	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2617	-0-	-1599	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7137	2	11	9	N	10					113
12	7595	X	7045	-0-	-550	-0-	7030	2	15	9	N	14					127
01	7595	X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13					140
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-					140
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1			49
*04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7246	2	9	9	N	8					57

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

11	14730	X	11793	-0-	-2937	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12056	-0-	-3165	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12044	-0-	-3177	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10755	-0-	-2125	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11754	-0-	-522	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11000	-0-	-790	-0-	11000	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

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

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

11	10140	X	10110	-0-	-30	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9965	-0-	-513	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
*04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

11	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7828	-0-	-945	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

11	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

11	9810	X	9677	-0-	-133	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9492	-0-	-645	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8559	-0-	-1131	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

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

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

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

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

11	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5682	-0-	-438	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

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

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5118	-0-	-702	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4821	-0-	-945	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12214	-0-	-1136	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
*04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6073	-0-	-2147	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2734	-0-	-3326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			N	-0-					54
12	9052	X	5669	-0-	-3383	-0-	5669	2			N	-0-					54
01	9052	X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-					54
02	7644	X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-					54
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					54
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					54

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2832	-0-	-1608	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			25

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

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

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

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

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

11	4740	X	10	-0-	-4730	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	X	650	-0-	-2570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8061	-0-	-1053	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7822	-0-	-827	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6972	-0-	-1098	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

11	8220	X	7049	-0-	-1171	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8376	-0-	-56	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
*04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	8567	-0-	-2323	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10347	-0-	-906	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9272	-0-	-136	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

11	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
*04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

11	16500	X	13212	-0-	-3288	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	12623	-0-	-3342	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9115	-0-	-4085	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

11	15240	X	14882	-0-	-358	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12208	-0-	-2672	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

11	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10355	-0-	-415	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

11	4380	X	2976	-0-	-1404	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4887	2	25	9	N	23					69
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5221	2	23	9	N	21	65	1			25
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8	9	N	7					32
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69	9	N	63	74	1			21
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29	9	N	26					47
04	2580	X	667	-0-	-1913	-0-	659	2	8	9	N	7					54

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

11	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9810	-0-	-3179	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12131	-0-	-765	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11467	-0-	-1013	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					65
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3852	2	22	9	N	20	63	1			22
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	N	6					28
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52	9	N	47	61	1			14
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22	9	N	20					34
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
12	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-			-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
*04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			21
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			21
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			21
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

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

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

11	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4400	-0-	-520	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

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

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
*04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2002	-0-	-2086	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1520	-0-	-3006	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1102	-0-	-3278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

11	10260	X	9639	-0-	-621	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10165	-0-	-96	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10215	-0-	-46	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
*04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

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

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

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

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

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

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

11	8100	X	7531	-0-	-569	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

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

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

11	6870	X	3129	-0-	-3741	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

11	6870	X	2300	-0-	-4570	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	1333	-0-	-5797	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1268	-0-	-5025	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	576	-0-	-4604	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	998	-0-	-3125	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1265	-0-	-1045	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10224	-0-	-378	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9972	-0-	-630	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9333	-0-	-243	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9400	-0-	-530	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

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

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

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

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

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

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

11	9870	X	7221	-0-	-2649	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7964	-0-	-2235	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7060	-0-	-1250	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

11	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7908	-0-	-1082	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6863	-0-	-1297	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5627	-0-	-1333	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9977	-0-	-823	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8965	-0-	-2195	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8708	-0-	-1282	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12076	-0-	-1274	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12481	-0-	-1314	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	14236	-0-	-1034	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13963	-0-	-407	-0-	13963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
*04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

11	10260	X	7578	-0-	-2682	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

11	12450	X	11704	-0-	-746	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11989	-0-	-876	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

11	3180	X	1684	-0-	-1496	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12144	-0-	-1146	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11817	-0-	-1668	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
*04	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

11	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	984	-0-	-2488	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	404	-0-	-4153	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	743	-0-	-3566	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1022	-0-	-3148	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

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

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

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

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

11	13110	X	11058	-0-	-2052	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11662	-0-	-1947	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8170	-0-	-3410	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

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

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

11	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4645	2			N	-0-	20	1			36
12	5332	X	4776	-0-	-556	-0-	4776	2			N	-0-					36
01	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2			N	-0-					36
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9	N	45	57	1			24
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2	1	9	N	1					25
04	4680	X	3980	-0-	-700	-0-	3969	2	11	9	N	10					35

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	7591	-0-	-2329	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8616	-0-	-1304	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7666	-0-	-1294	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8535	-0-	-114	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					108
12	13547	X	13263	-0-	-284	-0-	13250	2	13	9	Y	12					120
01	13547	X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2			Y	-0-					120
02	12012	X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9	Y	81	153	1			48
03	13268	X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2			Y	-0-					48
04	12840	X	11014	-0-	-1826	-0-	10990	2	24	9	Y	22					70

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	190	-0-	-1732	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1577	-0-	-943	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5418	-0-	-432	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2116	-0-	-1852	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
*04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5959	-0-	-365	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5343	-0-	-257	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

11	27360	X	25396	-0-	-1964	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	25645	-0-	-2410	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25241	-0-	-2039	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
02	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	26137	-0-	-120	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24992	-0-	-418	-0-	24992	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
*04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

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

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12188	-0-	-2940	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12728	-0-	-2400	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
*04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

11	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24169	-0-	-631	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22088	-0-	-2422	-0-	22088	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

11	5040	X	4345	-0-	-695	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
*04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

11	11190	X	10974	-0-	-216	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11195	-0-	-368	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10185	-0-	-795	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7224	-0-	-396	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

11	9840	X	8342	-0-	-1498	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8633	-0-	-1287	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8486	-0-	-1434	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
*04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

11	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	766	-0-	-1838	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	143	-0-	-2047	-0-	143	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1319	-0-	-949	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	754	-0-	-1757	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	797	-0-	-1513	-0-	797	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3392	-0-	-2033	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6018	-0-	-222	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5942	-0-	-808	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5415	-0-	-195	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4276	-0-	-2054	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

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

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

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

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

11	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

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

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

11	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4791	-0-	-1316	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

11	10350	X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9246	-0-	-474	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6919	-0-	-1691	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	4629	-0-	-3989	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4622	-0-	-2308	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

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

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

11	13260	X	11929	-0-	-1331	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11272	-0-	-2430	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10649	-0-	-1291	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3211	-0-	-616	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	600	X	34	-0-	-566	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

11	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

11	10200	X	9317	-0-	-883	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9607	-0-	-1894	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

11	8910	X	4729	-0-	-4181	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7101	-0-	-742	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
*04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

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

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

11	11310	X	11252	-0-	-58	-0-	11252	2			Y	-0-					48
12	11966	X	11349	-0-	-617	-0-	11349	2			Y	-0-					48
01	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	11730	2			Y	-0-					48
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11582	2	10	9	Y	9					57
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			Y	-0-					57
*04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			Y	-0-					57

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

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

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-					-0-
01	4393	X	2032	-0-	-2361	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2555	-0-	-1197	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
*04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6878	-0-	-892	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

11	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1898	-0-	-1210	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

11	4350	X	4229	-0-	-121	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1454	-0-	-3041	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6661	-0-	-171	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

11	7650	X	7427	-0-	-223	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6920	-0-	-640	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

11	240	X	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					13
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					13
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					13
04	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	5795	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					15
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					15
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					15
*04	3000	N	3787	-0-	787	1778	3787	2			N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3844	-0-	-1336	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4035	-0-	-2115	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	17175	-0-	-2325	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16766	-0-	-2888	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14768	-0-	-4235	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14126	-0-	-2282	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16971	-0-	-1195	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16166	-0-	-1024	-0-	16166	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	4310	-0-	-3250	-0-	4299	2	11	9	N	10					94
12	5425	X	4551	-0-	-874	-0-	4537	2	14	9	N	13					107
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5183	2	15	9	N	14					121
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4787	2	11	9	N	10	81	1			50
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	2	14	9	N	13					63
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5082	-0-	-2394	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	2891	-0-	-5179	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

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

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4666	-0-	-598	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4979	-0-	-849	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

11	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5599	-0-	-601	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5189	-0-	-383	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5352	-0-	-348	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

11	6930	X	3503	-0-	-3427	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4689	-0-	-1945	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3815	-0-	-2819	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3597	-0-	-2087	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5906	-0-	-77	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5294	-0-	-194	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3319	-0-	-2711	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7	9	Y	6					41
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2599	2	17	9	Y	15	39	1			17
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					17
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	2	22	9	Y	20	25	1			12
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3150	2	10	9	Y	9					21
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2827	2	6	9	Y	5					26

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-
*04	2557	N	2437	-0-	-120	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7064	-0-	-1726	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5448	-0-	-3635	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7465	-0-	-1618	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6606	-0-	-282	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5734	-0-	-1496	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

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

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1900	-0-	-860	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1686	-0-	-2065	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8899	-0-	-521	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8529	-0-	-381	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6458	-0-	-1072	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6080	-0-	-1081	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	4730	-0-	-2890	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3383	-0-	-4491	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

11	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7226	-0-	-1609	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8756	-0-	-79	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
*04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

11	12420	X	9558	-0-	-2862	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9961	-0-	-2005	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11007	-0-	-959	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9097	-0-	-1711	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9769	-0-	-1081	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

11	4410	X	1176	-0-	-3234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

11	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	504	-0-	-2886	-0-	504	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

11	6840	X	5415	-0-	-1425	-0-	5415	2			Y	-0-					26
12	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	5890	2			Y	-0-					26
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					26
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7	9	Y	6					32
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					32
04	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			Y	-0-					32

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	512	-0-	-1100	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	974	-0-	-510	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

11	13560	X	8089	-0-	-5471	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10161	-0-	-3820	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
*04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

11	6030	X	5571	-0-	-459	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

11	10170	X	8799	-0-	-1371	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8981	-0-	-939	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

11	7680	X	2005	-0-	-5675	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5764	-0-	-2172	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5095	-0-	-665	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9686	-0-	-184	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9791	-0-	-408	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8977	-0-	-67	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

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

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

11	5190	X	4496	-0-	-694	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	687	-0-	-3813	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

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

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6109	-0-	-581	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

11	16530	X	14829	-0-	-1701	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
*04	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	10286	-0-	-4864	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	10037	-0-	-5618	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7209	-0-	-3081	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	1979	-0-	-3511	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	489	-0-	-4874	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	474	-0-	-4300	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	423	-0-	-3609	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	456	-0-	-4008	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	448	-0-	-1532	-0-	448	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3772	-0-	-1418	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11268	-0-	-1039	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10192	-0-	-878	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3102	2	11	9	N	10					63
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14	63	1			14
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					14
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					15
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7					22
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10					32

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1697	-0-	-1453	-0-	1674	2	23	9	N	21					121
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27	116	1			32
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					32
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					32
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5					37
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					44

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
*04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

11	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					108
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					108
01	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					108
02	4368	X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9	N	31					139
03	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	N	2	117	1			24
04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			N	-0-					24

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

11	5550	X	3962	-0-	-1588	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	N	1					1
03	6138	X	5273	-0-	-865	-0-	5263	2	10	9	N	9					10
04	5940	X	5266	-0-	-674	-0-	5252	2	14	9	N	13					23

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

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

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

11	8100	X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7471	-0-	-145	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7844	-0-	-1301	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7749	-0-	-1101	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4804	-0-	-566	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4750	-0-	-799	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

11	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					19
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					19
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					19
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					19
04	4140	X	2201	-0-	-1939	-0-	2201	2			N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	39	1			19
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5731	2	50	9	N	45	40	1			24
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	47	40	1			31
02	4956	X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	39	45	1			25
03	5487	X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	64	46	1			43
04	5310	X	4424	-0-	-886	-0-	4398	2	26	9	N	24	45	1			22

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	N	19	19	1			8
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	N	22	19	1			11
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	22	19	1			14
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	28	28	1			14
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	48	33	1			29
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	9	N	18	32	1			15

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

11	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11	10770	X	9730	-0-	-1040	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
12	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9667	-0-	-315	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7628	-0-	-1444	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7964	-0-	-2080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7915	-0-	-1805	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

11	13350	X	12527	-0-	-823	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12342	-0-	-1422	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13026	-0-	-738	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10953	-0-	-1423	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12843	-0-	-115	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
*04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

11	10320	X	8956	-0-	-1364	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8010	-0-	-2840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	5983	-0-	-4867	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6504	-0-	-3296	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7979	-0-	-2065	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3354	-0-	-5616	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

11	8610	X	870	-0-	-7740	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
*04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

11	10230	X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9862	-0-	-492	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8644	-0-	-484	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8602	-0-	-1148	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

11	2130	X	151	-0-	-1979	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12743	-0-	-1537	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10402	-0-	-4230	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	9667	-0-	-4531	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12447	-0-	-1286	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10804	-0-	-1946	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

11	4530	X	4112	-0-	-418	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

11	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2668	-0-	-3036	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2854	-0-	-2850	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2871	-0-	-1805	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2924	-0-	-1695	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

11	17070	X	14693	-0-	-2377	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15248	-0-	-2391	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13142	-0-	-2426	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14513	-0-	-1793	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14561	-0-	-199	-0-	14561	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5065	-0-	-1321	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5596	-0-	-172	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2471	-0-	-3667	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	1752	-0-	-3792	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5188	-0-	-1787	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5242	-0-	-1508	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

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

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	1005	-0-	-2405	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

11	11730	X	10192	-0-	-1538	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11056	-0-	-724	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9544	-0-	-900	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10376	-0-	-1187	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9911	-0-	-799	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	8820	-0-	-3724	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5738	-0-	-6292	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	2546	-0-	-13954	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	10992	-0-	-5407	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
*04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

11	7410	X	3625	-0-	-3785	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

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

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

11	7260	X	6910	-0-	-350	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
*04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

11	22650	X	21723	-0-	-927	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	22392	-0-	-1013	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18692	-0-	-3178	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

11	16650	X	15606	-0-	-1044	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15555	-0-	-1650	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14747	-0-	-853	-0-	14747	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

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

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

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

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

11	12150	X	10394	-0-	-1756	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9970	-0-	-2430	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8097	-0-	-2283	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	7887	-0-	-3333	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9086	-0-	-544	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10561	-0-	-3451	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9424	-0-	-1916	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

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

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

11	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

11	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2			Y	-0-					46
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	Y	4					50
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					50
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	43	1			8
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-					8
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3763	2	3	9	Y	3					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

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

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

11	7740	X	6495	-0-	-1245	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5406	-0-	-2592	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5788	-0-	-1652	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2583	-0-	2583	2583	2583	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

11	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8215	-0-	-1333	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7555	-0-	-1069	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8543	-0-	-37	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	1978	-0-	-2278	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

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

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

11	14640	X	11894	-0-	-2746	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	10448	-0-	-4680	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11918	-0-	-2125	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10461	-0-	-1355	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11186	-0-	-1648	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10861	-0-	-1019	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

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

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

11	9420	X	8203	-0-	-1217	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7711	-0-	-2054	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7253	-0-	-1567	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7804	-0-	-752	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7495	-0-	-785	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

11	5730	X	4957	-0-	-773	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4580	-0-	-1589	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4144	-0-	-1826	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

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

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

11	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5382	-0-	-348	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

11	11220	X	10449	-0-	-771	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10669	-0-	-584	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10741	-0-	-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9517	-0-	-227	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9905	-0-	-535	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

11	4800	X	3708	-0-	-1092	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3548	-0-	-1071	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

11	6150	X	5122	-0-	-1028	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4002	-0-	-2353	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2990	-0-	-2140	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4646	2	15	9	Y	14					84
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					84
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7320	2	3	9	Y	3					33

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

11	5940	X	5922	-0-	-18	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5607	-0-	-531	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	N	24					69
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3516	2	24	9	N	22	67	1			24
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	2	8	9	N	7					31
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2422	2	45	9	N	41	57	1			15
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3691	2	19	9	N	17					32
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	N	4					36

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

11	11220	X	10386	-0-	-834	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10412	-0-	-1182	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10272	-0-	-1012	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9256	-0-	-768	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9647	-0-	-1358	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7597	-0-	-928	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6759	-0-	-1673	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5974	-0-	-2062	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5742	-0-	-2868	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

11	7590	X	7583	-0-	-7	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7242	-0-	-260	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6344	-0-	-740	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6829	-0-	-1014	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	809	-0-	-1981	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7899	-0-	-891	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5312	-0-	-1632	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					11
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7
03	3100	N	7101	-0-	4001	4001	7101	2			Y	-0-					7
*04	3000	N	5513	-0-	2513	6514	5513	2			Y	-0-	7	1			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5136	-0-	-294	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	28	1			3
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			1

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

11	16110	X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	14637	-0-	-2196	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	7920	-0-	-7140	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

11	8490	X	7142	-0-	-1348	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
*04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5555	-0-	-235	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	9904	-0-	-2186	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
*04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	2687	-0-	-3013	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2144	-0-	-3746	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	469	-0-	-2231	-0-	469	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5350	-0-	-1253	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7187	-0-	-1663	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6886	-0-	-1918	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	2899	-0-	-4301	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	2685	-0-	-3675	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	984	-0-	-5076	-0-	984	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8840	2	73	9	N	66	66	1			32
12	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9415	2	84	9	N	76	67	1			41
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1			53
02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1			42
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1			69
04	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8011	2	42	9	N	38	73	1			34

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15212	-0-	-443	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15040	-0-	-1460	-0-	15040	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3075	-0-	-1433	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2085	-0-	-2655	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

11	2010	X	1321	-0-	-689	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	510	-0-	-1536	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

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

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					66
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					66
*04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		130	-0-	130	239	130	2			N	-0-					-0-
*04	421	X	182	-0-	-239	-0-	182	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

11	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	248	-0-	-3999	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

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

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

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

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10490	-0-	-825	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10219	-0-	-1096	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9566	-0-	-486	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

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

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

11	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1912	-0-	-1476	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1829	-0-	-1711	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3905	-0-	-1975	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

11	4770	X	4615	-0-	-155	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

11	5310	X	192	-0-	-5118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8575	-0-	-665	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4731	-0-	-2229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
*04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6029	-0-	-1471	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3551	-0-	-349	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9545	-0-	-189	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	2694	-0-	-3636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5042	-0-	-1964	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					64
12	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					64
01	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					64
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21	9	N	19					83
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2	9	N	2	72	1			13
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			N	-0-					13

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

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

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

11	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5817	-0-	-153	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6280	-0-	-509	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	2250	-0-	-6678	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
01	516	X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2290	-0-	-980	-0-	2290	2			Y	-0-					42
12	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	2267	2			Y	-0-					42
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18
*04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					18

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-	24	1			31
12	10199	X	9639	-0-	-560	-0-	9639	2			N	-0-					31
01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-					31
02	9128	X	7910	-0-	-1218	-0-	7812	2	98	9	N	89	93	1			27
03	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2	1	9	N	1					28
04	9780	X	8921	-0-	-859	-0-	8899	2	22	9	N	20					48

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	3323	-0-	-5797	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7652	-0-	-1772	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4714	-0-	-1346	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3572	-0-	-892	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3200	-0-	-1570	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7470	-0-	-776	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7133	-0-	-847	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

11	6000	X	5180	-0-	-820	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5577	-0-	-437	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

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

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

11	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5014	-0-	-838	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5476	-0-	-879	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5374	-0-	-716	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

11	8880	X	8238	-0-	-642	-0-	8221	2	17	9	Y	15					44
12	12927	X	12151	-0-	-776	-0-	12151	2			Y	-0-					44
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					44
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	14	9	Y	13					57
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	31	9	Y	28					85
*04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13372	2	7	9	Y	6					91

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

11	2700	X	2095	-0-	-605	-0-	2095	2			N	-0-					45
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					45
01	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	2	9	N	2					47
02	2464	X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	1	9	N	1					48
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	8	1			41
04	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2297	2	1	9	N	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10282	-0-	-998	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
*04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

11	12510	X	11865	-0-	-645	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12172	-0-	-755	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12067	-0-	-736	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11077	-0-	-803	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

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

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9027	-0-	-4396	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9693	-0-	-417	-0-	9693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			Y	-0-					42
12	9951	X	9486	-0-	-465	-0-	9486	2			Y	-0-					42
01	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2			Y	-0-					42
02	8848	X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2			Y	-0-					42
03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					42
*04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			Y	-0-					42

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2083	-0-	-677	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	2499	-0-	-5511	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6810	-0-	-2738	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4474	-0-	-2126	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4603	-0-	1803	1803	4603	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4552	-0-	1452	3255	4552	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3522	-0-	522	3777	3522	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5967	-0-	-1443	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6034	-0-	-538	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8128	-0-	5028	5028	8128	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6623	-0-	3623	8651	6623	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2505	-0-	-1485	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2530	-0-	-1593	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1560	-0-	-960	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

11	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

11	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

11	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17624	-0-	-170	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15660	-0-	-1440	-0-	15660	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

11	8790	X	8192	-0-	-598	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	53	-0-	-9061	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	6946	-0-	-1244	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13436	-0-	-2250	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12704	-0-	-1456	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	9102	-0-	-6318	-0-	9102	2			N	-0-					107
12	12679	X	9348	-0-	-3331	-0-	9336	2	12	9	N	11					118
01	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14	9	N	13					131
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7	9	N	6					137
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6	9	N	5					142
04	9480	X	8473	-0-	-1007	-0-	8467	2	6	9	N	5					147

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6838	-0-	-932	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6596	-0-	-244	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10429	-0-	-431	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10294	-0-	-928	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9428	-0-	-1012	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6196	-0-	-776	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5869	-0-	-1601	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	1527	-0-	-14343	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10533	-0-	7733	7733	10533	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11807	-0-	8707	16440	11807	2			N	-0-					-0-
*04	28371	X	11931	-0-	-16440	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	9909	-0-	-2631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12485	-0-	-8	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10569	-0-	-2541	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7506	-0-	-390	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
*04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

11	14910	X	13460	-0-	-1450	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13339	-0-	-1541	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13339	-0-	-518	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12209	-0-	-363	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13397	-0-	-522	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12413	-0-	-1057	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

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

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4115	2	14	9	N	13	43	1			15
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					15
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					15
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4409	2	55	9	N	50	56	1			9
03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2911	2	32	9	N	29					38
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3719	2	26	9	N	24					62

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9550	-0-	-897	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8331	-0-	-2116	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7325	-0-	-2111	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7988	-0-	-1777	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9791	-0-	-1834	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8457	-0-	-3168	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8815	-0-	-1013	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4064	-0-	-5506	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1951	-0-	-961	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4048	-0-	-460	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2780	-0-	-785	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

11	7650	X	7213	-0-	-437	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6418	-0-	-554	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6319	-0-	-881	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

11	6420	X	5921	-0-	-499	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6104	-0-	-530	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3882	-0-	-708	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

11	8820	X	6733	-0-	-2087	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4491	-0-	-4209	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

11	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

11	12210	X	11180	-0-	-1030	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11496	-0-	-1121	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11472	-0-	-91	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11083	-0-	-287	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

11	10320	X	1578	-0-	-8742	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3192	-0-	-2958	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4187	-0-	-2168	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5066	-0-	-1227	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8710	-0-	-500	-0-	8710	2			Y	-0-					134
12	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					134
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			Y	-0-					134
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8914	2	98	9	Y	89					223
03	9517	X	8997	-0-	-520	-0-	8997	2			Y	-0-	190	1			33
04	9480	X	8958	-0-	-522	-0-	8940	2	18	9	Y	16					49

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
*04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9151	2	17	9	Y	15					15

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	6	-0-	-1030	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

11	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4897	-0-	-2388	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1899	-0-	-2871	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

11	14820	X	9191	-0-	-5629	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9666	-0-	-1339	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
*04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					36
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	3019	-0-	-5201	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4211	-0-	-873	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	2250	-0-	-6210	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	4625	-0-	-5295	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5437	-0-	-4483	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	4084	-0-	-4876	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4341	-0-	-2386	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3329	-0-	-1921	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4590	-0-	-2292	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	1177	-0-	-6139	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	3984	-0-	-3096	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7716	-0-	-294	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7233	-0-	-1044	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6907	-0-	-803	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6566	-0-	-2014	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7124	-0-	-781	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6267	-0-	-1638	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
*04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2717	-0-	-867	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7285	-0-	-443	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8017	-0-	-263	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11483	-0-	-427	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12325	-0-	-168	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11789	-0-	-704	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11334	-0-	-1004	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10799	-0-	-1141	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

11	2340	X	1218	-0-	-1122	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1252	-0-	-1011	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1846	-0-	-198	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

11	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5646	-0-	-654	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	616	-0-	-3108	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1862	-0-	-2261	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2796	-0-	-1194	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6978	-0-	-245	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6261	-0-	-263	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

11	6630	X	5295	-0-	-1335	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4046	-0-	-2495	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5617	-0-	-291	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	746	-0-	-618	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	116	-0-	-1340	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

11	12300	X	10893	-0-	-1407	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11192	-0-	-619	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11037	-0-	-774	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10046	-0-	-622	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10509	-0-	-381	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1520	-0-	-104	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

11	9660	X	5675	-0-	-3985	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
*04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11292	-0-	-178	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10722	-0-	-378	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

11	3000	N	4096	-0-	1096	1096	4096	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	-0-	-0-	-1096	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

11	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5375	-0-	-505	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8655	-0-	-25	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	798	-0-	-6942	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2355	-0-	-5209	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4012	-0-	-972	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2862	-0-	-2656	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	116	-0-	-4594	-0-	116	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6963	-0-	-933	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5213	-0-	-1327	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6321	-0-	-437	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5267	-0-	-1491	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3699	-0-	-1817	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3332	-0-	-2992	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3897	-0-	-2223	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

11	6270	X	857	-0-	-5413	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	936	-0-	-5543	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1254	-0-	-2590	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

11	9480	X	9313	-0-	-167	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8692	-0-	-578	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

11	13080	X	12363	-0-	-717	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12896	-0-	-589	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10373	-0-	-2107	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10763	-0-	-2017	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

11	13050	X	12680	-0-	-370	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12661	-0-	-1258	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13568	-0-	-72	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

11	15690	X	14123	-0-	-1567	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13236	-0-	-2977	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	13416	-0-	-2797	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12887	-0-	-1589	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11987	-0-	-2143	-0-	11987	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

11	9780	X	8988	-0-	-792	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	3733	-0-	-6094	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8746	-0-	-1081	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7854	-0-	-1022	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2539	-0-	-2669	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1794	-0-	-1536	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		254	-0-	254	3300	254	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	172	-0-	-3300	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13875	-0-	-230	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11704	-0-	-756	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12153	-0-	-1735	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	7400	-0-	-6040	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2847	-0-	-933	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2965	-0-	-703	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12404	-0-	-523	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12025	-0-	-375	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

11	3420	X	505	-0-	-2915	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	668	-0-	-5625	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	49	-0-	-5635	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	355	-0-	-5411	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

11	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7298	-0-	-1258	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6470	-0-	-1258	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13049	-0-	-343	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12427	-0-	-965	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10417	-0-	-1679	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10859	-0-	-2471	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10156	-0-	-2744	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

11	10560	X	9369	-0-	-1191	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8472	-0-	-404	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

11	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8000	-0-	-773	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6916	-0-	-700	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7061	-0-	-679	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

11	15480	X	15340	-0-	-140	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	15272	-0-	-73	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13210	-0-	-1098	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14988	-0-	-853	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13402	-0-	-1928	-0-	13402	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8469	-0-	-2257	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6212	-0-	-4514	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8768	-0-	-920	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9619	-0-	-394	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
*04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

11	2160	X	1326	-0-	-834	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	408	-0-	-1793	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	310	-0-	-1240	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2581	-0-	-1703	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1146	-0-	-3597	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1385	-0-	-3085	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

11	7260	X	2229	-0-	-5031	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5461	-0-	-335	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

11	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

11	26190	X	25495	-0-	-695	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	25985	-0-	-1078	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23704	-0-	-1796	-0-	23704	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

11	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11067	-0-	-1550	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11626	-0-	-991	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10008	-0-	-800	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9850	-0-	-1403	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8413	-0-	-2837	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12330	-0-	-1093	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12456	-0-	-254	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10868	-0-	-836	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5641	-0-	-7813	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7813	-0-	-5207	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	28442	-0-	25442	28659	28442	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

11	7560	X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8855	-0-	-538	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7725	-0-	-855	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

11	6540	X	6530	-0-	-10	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6028	-0-	-916	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5727	-0-	-545	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5945	-0-	-595	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

11	12390	X	11550	-0-	-840	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9907	-0-	-1013	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

11	14580	X	14387	-0-	-193	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	9718	-0-	-5348	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12652	-0-	-2507	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11806	-0-	-1886	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3590	-0-	-820	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					84
12	6417	X	6379	-0-	-38	-0-	6353	2	26	9	N	24					108
01	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1			-0-
02	5796	X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10959	-0-	-711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11308	-0-	-751	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10457	-0-	-823	-0-	10457	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4041	-0-	-789	-0-	4009	2	32	9	N	29					186
12	5828	X	4011	-0-	-1817	-0-	4000	2	11	9	N	10					196
01	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11	9	N	10					206
02	5264	X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7	9	N	6					212
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	7					219
*04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5333	2	103	9	N	94	102	1			211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6928	-0-	-1292	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3952	-0-	-5627	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4866	-0-	-3294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

11	9510	X	8459	-0-	-1051	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8266	-0-	-1530	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7886	-0-	-1786	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7415	-0-	-1069	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6796	-0-	-1664	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	3521	-0-	-9809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

11	16230	X	14856	-0-	-1374	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15907	-0-	-740	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13322	-0-	-2278	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6600	-0-	-1492	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7172	-0-	-1043	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

11	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3117	-0-	-19	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

11	10800	X	10076	-0-	-724	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9758	-0-	-322	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

11	35280	X	34028	-0-	-1252	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	34670	-0-	-1321	-0-	34670	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31709	-0-	-2311	-0-	31709	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

11	12840	X	11167	-0-	-1673	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10887	-0-	-2536	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10765	-0-	-860	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
*04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

11	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5308	-0-	-600	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

11	8640	X	5414	-0-	-3226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4452	-0-	-2957	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	469	-0-	-6940	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9378	-0-	-114	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9767	-0-	-959	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9531	-0-	-849	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

11	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

11	3390	X	1117	-0-	-2273	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	573	-0-	-1349	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

11	6660	X	5209	-0-	-1451	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5090	-0-	-1792	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

11	11580	X	10330	-0-	-1250	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10581	-0-	-641	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
*04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

11	9360	X	7393	-0-	-1967	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8224	-0-	-4517	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
*04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

11	1170	X	795	-0-	-375	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

11	4500	X	3432	-0-	-1068	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3799	-0-	-820	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7099	-0-	-2480	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

11	17700	X	16272	-0-	-1428	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16690	-0-	-1600	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15121	-0-	-1139	-0-	15121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7577	-0-	-463	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7696	-0-	-612	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	9005	-0-	-16	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7263	-0-	-387	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7159	-0-	-746	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5785	-0-	-1475	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4585	-0-	-2645	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	14206	-0-	-224	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13433	-0-	-997	-0-	13433	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

11	20340	X	18679	-0-	-1661	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18390	-0-	-1636	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17763	-0-	-927	-0-	17763	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

11	10200	X	9148	-0-	-1052	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10089	-0-	-451	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

11	8490	X	8310	-0-	-180	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

11	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
12	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19624	-0-	-774	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17073	-0-	-2157	-0-	17073	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

11	17460	X	15850	-0-	-1610	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11396	-0-	-4444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7971	-0-	-1205	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9233	-0-	-1417	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	8332	-0-	-4688	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	1050	-0-	-12404	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16360	-0-	-938	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14616	-0-	-2124	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1424	-0-	-1366	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	686	-0-	-724	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

11	14130	X	13359	-0-	-771	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13693	-0-	-815	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13625	-0-	-759	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12598	-0-	-752	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

11	9960	X	6675	-0-	-3285	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9267	-0-	-653	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	18604	-0-	-326	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17147	-0-	-2414	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	4312	-0-	-7654	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	2997	-0-	-4833	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6005	-0-	-631	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6424	-0-	-923	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6191	-0-	-679	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7398	-0-	-2382	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	1743	-0-	-3868	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3412	-0-	-564	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	6375	-0-	-6986	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11785	-0-	-283	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

11	10140	X	9267	-0-	-873	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9558	-0-	-827	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8438	-0-	-298	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

11	16020	X	11874	-0-	-4146	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	10522	-0-	-6032	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11222	-0-	-4030	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	4204	-0-	-8592	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9949	-0-	-1931	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10472	-0-	-224	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11334	-0-	-508	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8887	-0-	-2573	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6673	-0-	-383	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
*04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22170	X	16174	-0-	-5996	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	9226	-0-	-13280	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	14178	-0-	-8328	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
03	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
*04	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	4878	-0-	-2562	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5967	-0-	-171	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4061	-0-	-1891	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
*04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	12813	-0-	-1917	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12727	-0-	-2494	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12824	-0-	-568	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11439	-0-	-601	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12693	-0-	-117	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1580	-0-	-1080	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2421	-0-	-429	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2460	-0-	-508	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
*04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

11	13170	X	12532	-0-	-638	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11829	-0-	-1780	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9956	-0-	-2584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

11	17940	X	17537	-0-	-403	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
*04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	19005	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

11	10800	X	9276	-0-	-1524	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9211	-0-	-957	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9690	-0-	-478	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8796	-0-	-388	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9560	-0-	-112	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9337	-0-	-53	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8426	-0-	-223	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7296	-0-	-1076	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7307	-0-	-1962	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6974	-0-	-1996	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19581	-0-	-352	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16356	-0-	-1648	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12069	-0-	-7864	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
*04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	13586	-0-	-1114	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14129	-0-	-317	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14078	-0-	-1174	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12725	-0-	-1051	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13802	-0-	-1450	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13209	-0-	-471	-0-	13209	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
*04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13274	-0-	-2716	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15818	-0-	-705	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14456	-0-	-844	-0-	14456	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27145	X	10727	-0-	-16418	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21462	-0-	-1819	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19587	-0-	-1533	-0-	19587	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25680	X	24416	-0-	-1264	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24334	-0-	-1644	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	19513	-0-	-4907	-0-	19513	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3919	-0-	-1475	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4005	-0-	-1635	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4567	-0-	-1261	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3057	-0-	-1810	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7384	-0-	-2164	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

11	11640	X	11145	-0-	-495	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11185	-0-	-1277	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	18420	X	16684	-0-	-1736	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	16239	-0-	-2795	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16144	-0-	-686	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	13140	X	11137	-0-	-2003	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11000	-0-	-2578	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9376	-0-	-1754	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

11	11160	X	4837	-0-	-6323	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	4185	-0-	-6975	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7412	-0-	-3748	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	6079	-0-	-4001	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3241	-0-	-3929	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	6678	-0-	-7152	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

11	22770	X	20356	-0-	-2414	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	21407	-0-	-1626	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
01	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

11	6720	X	6523	-0-	-197	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	1342	-0-	-5602	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	469	-0-	-6475	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	1472	-0-	-4604	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	888	-0-	-5839	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

11	12060	X	10307	-0-	-1753	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	7857	-0-	-4729	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10127	-0-	-2459	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9378	-0-	-2681	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9936	-0-	-384	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27900	X	22429	-0-	-5471	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	15336	-0-	-13463	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	13605	-0-	-12094	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	14160	-0-	-6784	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21016	-0-	-2172	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
*04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	11491	-0-	-4889	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14146	-0-	-2780	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13844	-0-	-292	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13098	-0-	-1122	-0-	13098	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	10056	-0-	-3054	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13623	-0-	-296	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11483	-0-	-1089	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12245	-0-	-1674	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11567	-0-	-1873	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9104	-0-	-766	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8404	-0-	-304	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7666	-0-	-580	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6357	-0-	-1091	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6835	-0-	-1163	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7054	-0-	-506	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

11	11820	X	9713	-0-	-2107	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11036	-0-	-1178	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9606	-0-	-1430	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8551	-0-	-3809	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-
*04	2619	X	2328	-0-	-291	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7065	-0-	-1150	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5494	-0-	-1796	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4807	-0-	-1103	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5009	-0-	-395	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
*04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3530	-0-	-362	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3713	-0-	-307	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8576	-0-	-904	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7991	-0-	-1805	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8509	-0-	-636	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7560	-0-	-700	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8151	-0-	-849	-0-	8151	2			Y	-0-					17
12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					17
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			Y	-0-					17
02	8204	X	7880	-0-	-324	-0-	7880	2			Y	-0-					17
03	9455	X	7711	-0-	-1744	-0-	7711	2			Y	-0-					17
04	9150	X	8899	-0-	-251	-0-	8899	2			Y	-0-					17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10023	-0-	-2842	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	8209	-0-	-4656	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7547	-0-	-3653	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9810	-0-	-2497	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8881	-0-	-2639	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	3775	-0-	-2495	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	47	-0-	-6673	-0-	47	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	7976	-0-	-2374	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7576	-0-	-404	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	2127	-0-	-1413	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

11	7710	X	6490	-0-	-1220	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6017	-0-	-463	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

11	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1037	-0-	-3024	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1109	-0-	-1171	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

11	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4901	-0-	-1969	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

11	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4923	-0-	-1647	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2757	-0-	-2163	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	137	-0-	-673	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	806	X	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	780	X	529	-0-	-251	-0-	529	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	12057	-0-	-2193	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12256	-0-	-702	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
*04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4747	-0-	-653	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2856	-0-	-2631	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2113	-0-	-2627	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13049	-0-	-1291	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	14051	-0-	-85	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13843	-0-	-227	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

11	4830	X	2149	-0-	-2681	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

11	9660	X	7942	-0-	-1718	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
*04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

11	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	526	-0-	-790	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

11	7380	X	4592	-0-	-2788	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5574	-0-	-1556	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15767	-0-	-1252	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14156	-0-	-2181	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12654	-0-	-1682	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14225	-0-	-1647	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13063	-0-	-2297	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

11	5310	X	4810	-0-	-500	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

11	5010	X	3664	-0-	-1346	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1712	-0-	-3465	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

11	10110	X	8017	-0-	-2093	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7699	-0-	-1632	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7615	-0-	-673	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8184	-0-	-558	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7816	-0-	-254	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

11	6210	X	4110	-0-	-2100	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4503	-0-	-1914	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	2265	-0-	-3559	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4076	-0-	-2372	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1745	-0-	1745	1745	1745	2			N	-0-					-0-
01	6499	X	4754	-0-	-1745	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

11	1860	X	903	-0-	-957	-0-	903	2			N	-0-					67
12	3255	X	793	-0-	-2462	-0-	793	2			N	-0-					67
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					67
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					67

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

11	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

11	13680	X	11609	-0-	-2071	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10988	-0-	-1629	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4948	-0-	-6662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4880	-0-	-1103	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5854	-0-	-2216	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	843	-0-	-1544	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	850	-0-	-2314	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	405	-0-	-3098	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

11	14700	X	14037	-0-	-663	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14510	-0-	-1176	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13798	-0-	-242	-0-	13798	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

11	9660	X	8201	-0-	-1459	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8597	-0-	-331	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7549	-0-	-95	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7784	-0-	-526	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

11	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	5150	2	274	9	N	249	180	1			69
12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5608	2	14	9	N	13					82
01	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4					86
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6					92
03	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7					99
04	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	5349	2	2	9	N	2					101

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

11	6990	X	4576	-0-	-2414	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	2091	-0-	-5132	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
*04	11991	X	11812	-0-	-179	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	990	-0-	-240	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	622	-0-	-2528	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	248	X	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3472	-0-	-698	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12348	-0-	-852	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12804	-0-	-340	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11738	-0-	-652	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11639	-0-	-421	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11786	-0-	-676	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11082	-0-	-558	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7338	-0-	-282	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9012	-0-	-738	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
*04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8885	-0-	-985	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8388	-0-	-1594	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7697	-0-	-1207	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8509	-0-	-581	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					-0-
03	11408	X	685	-0-	-10723	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6843	-0-	-4197	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13168	-0-	-69	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12052	-0-	-1185	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12444	-0-	-1360	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14303	-0-	-980	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13107	-0-	-1683	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13010	-0-	-134	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12546	-0-	-174	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

11	4710 X	984	-0-	-3726	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	1203	-0-	-2672	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

11	5010 X	4398	-0-	-612	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3028	-0-	-1382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

11	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					58
12	8401 X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2			N	-0-					58
01	8401 X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2			N	-0-	58	1			-0-
02	7588 X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6272	-0-	-1768	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11214	-0-	-906	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10897	-0-	-953	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	2305	-0-	-5975	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	1186	-0-	-5414	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2707	-0-	-4113	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	4241	-0-	-3439	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5446	-0-	-2490	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	18	-0-	-1997	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2653	-0-	-4229	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	771	-0-	-5956	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	749	-0-	-5327	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	268	-0-	-6366	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1563	-0-	-4677	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5546	-0-	-1429	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5084	-0-	-1066	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	2635	2	185	9	N	168			168
12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2			N	-0-			168
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2			N	-0-			168
02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-			168
03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20	9	N	18			186
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2558	2			N	-0-			186

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

11	12930	X	12077	-0-	-853	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
12	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	10323	-0-	-2157	-0-	10323	2			N	-0-			-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-			-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-			-0-
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-			-0-
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	7814	2			N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

11	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	7425	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	6772	-0-	-1288	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	5626	-0-	-1318	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-			-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

11	13110	X	13043	-0-	-67	-0-	13043	2			N	-0-			-0-
12	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-			-0-
01	13175	X	12083	-0-	-1092	-0-	12083	2			N	-0-			-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-			-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-			-0-
*04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

11	7650	X	7276	-0-	-374	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7303	-0-	-341	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	6210	X	1430	-0-	-4780	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3516	-0-	-3211	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	6104	X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

11	3000	N	5686	-0-	2686	9682	5686	2			N	-0-					-0-
12	17736	X	8054	-0-	-9682	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
*04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

11	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1562	-0-	-1507	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1265	-0-	-1015	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

11	7590	X	6628	-0-	-962	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6486	-0-	-1853	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5132	-0-	-1498	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

11	21000	X	16003	-0-	-4997	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	5823	-0-	-15195	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	10006	-0-	-10299	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	1167	-0-	-17173	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	49	-0-	-19729	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14157	-0-	-1374	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12508	-0-	-1520	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13473	-0-	-1252	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13729	-0-	-371	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

11	8160	X	7419	-0-	-741	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5702	-0-	-1214	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6746	-0-	-911	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

11	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1029	-0-	-6201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-
03	13292	X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	23623	-0-	-1487	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24826	-0-	-594	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12891	-0-	-129	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

11	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	6607	-0-	-9854	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
04	15630	X	1069	-0-	-14561	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

11	6210	X	5293	-0-	-917	-0-	5261	2	32	9	N	29					170
12	5208	X	4302	-0-	-906	-0-	4291	2	11	9	N	10					180
01	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10					190
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7					197
03	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6					203
04	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4093	2	103	9	N	94	79	1			218

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

11	13950	X	13921	-0-	-29	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11558	-0-	-2020	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12994	-0-	-926	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

11	15300	X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13777	-0-	-1382	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13160	-0-	-580	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

11	22590	X	18681	-0-	-3909	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19140	-0-	-2405	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
*04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8732	-0-	-1228	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8183	-0-	-1861	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7866	-0-	-864	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					87

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7296	-0-	-654	-0-	7296	2			N	-0-					51
12	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	7949	2	1	9	N	1					52
01	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30
02	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30
03	7936	X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30
04	7710	X	6849	-0-	-861	-0-	6849	2			N	-0-					30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2079	-0-	-1131	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	859	-0-	-1841	-0-	859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

11	2280	X	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1521	-0-	-649	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2900	-0-	-100	157	2900	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

11	9750	X	6106	-0-	-3644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
*04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
*04	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

11	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6917	-0-	-343	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	7510	-0-	-5990	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	7185	-0-	-6765	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5884	-0-	-4166	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12817	-0-	-113	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12543	-0-	-415	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10824	-0-	-1986	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

11	15000	X	12691	-0-	-2309	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	12856	-0-	-2644	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5176	-0-	-7514	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

11	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17506	-0-	-1838	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	16513	-0-	-2831	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15430	-0-	-2042	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17274	-0-	-1853	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16050	-0-	-2190	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

11	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8597	2	21	9	N	19					146
12	10881	X	9943	-0-	-938	-0-	9904	2	39	9	N	35					181
01	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	9431	2	32	9	N	29					210
02	9828	X	8392	-0-	-1436	-0-	8360	2	32	9	N	29					239
03	9951	X	8379	-0-	-1572	-0-	8351	2	28	9	N	25	189	1			75
04	9630	X	7200	-0-	-2430	-0-	7180	2	20	9	N	18					93

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	241	-0-	-6672	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4982	-0-	-1708	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

11	16560	X	3937	-0-	-12623	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
01	12090	X	711	-0-	-11379	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
*04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
01	14384	X	5666	-0-	-8718	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	10705	-0-	-1835	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10718	-0-	-1124	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
*04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
*04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17820	X	13118	-0-	-4702	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15465	-0-	-1802	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12417	-0-	-2553	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

11	14910	X	13352	-0-	-1558	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
*04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

11	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3754	-0-	-1113	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	6348	-0-	-3107	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	138	-0-	-7395	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5146	-0-	-3164	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9937	-0-	-803	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10211	-0-	-453	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10398	-0-	-266	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9200	-0-	-320	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9582	-0-	-468	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3103	-0-	303	303	3103	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2050	-0-	-303	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	10787	-0-	-2353	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	9331	-0-	-4247	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10229	-0-	-1923	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

11	15630	X	15365	-0-	-265	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14820	-0-	-1145	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13811	-0-	-2154	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12393	-0-	-1943	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13967	-0-	-1905	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13600	-0-	-1760	-0-	13600	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

11	6330	X	3810	-0-	-2520	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	3	1			4
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					4
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					4
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21	18	1			7
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					7
*04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5					12

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9542	-0-	-238	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9564	-0-	-263	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9292	-0-	-548	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	25287	-0-	-1053	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	25484	-0-	-1734	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	23886	-0-	-1404	-0-	23886	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
12	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12598	-0-	-2732	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13242	-0-	-677	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9758	-0-	-3112	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

11	10770	X	8510	-0-	-2260	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7712	-0-	-3417	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
*04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

11	12360	X	11034	-0-	-1326	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9376	-0-	-1274	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

11	12690	X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11912	-0-	-1170	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10968	-0-	-702	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

11	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14426	-0-	-20	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10634	-0-	-3556	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
01	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	16918	-0-	-542	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17372	-0-	-670	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15502	-0-	-1418	-0-	15502	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2184	-0-	-916	301	2184	2			N	-0-					-0-
02	3387	X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	887	-0-	-2053	-0-	887	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5478	-0-	-3042	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
*04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

11	20910	X	17246	-0-	-3664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	17163	-0-	-3979	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16951	-0-	-299	-0-	16951	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9756	-0-	-288	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9165	-0-	-495	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

11	12000	X	10860	-0-	-1140	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10333	-0-	-223	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11721	-0-	-462	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11002	-0-	-788	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6715	-0-	-1686	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7028	-0-	-1404	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7852	-0-	-1928	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4126	-0-	-2874	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4224	-0-	-3276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

11	31950	X	28922	-0-	-3028	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	28423	-0-	-4158	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	27325	-0-	-4884	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	26110	-0-	-1946	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29212	-0-	-1664	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	27825	-0-	-1095	-0-	27825	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

11	14400	X	13120	-0-	-1280	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13080	-0-	-1800	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12913	-0-	-634	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10961	-0-	-2299	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8780	-0-	-86	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8692	-0-	-98	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3811	-0-	-1117	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4340	-0-	-1116	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7716	-0-	-534	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7791	-0-	-610	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6840	-0-	-636	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6996	-0-	-1281	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7598	-0-	-112	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4682	-0-	-898	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4049	-0-	-721	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	13316	-0-	-5434	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14976	-0-	-679	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
*04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12920	-0-	9920	9920	12920	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	14846	-0-	-2434	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14831	-0-	-2715	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13887	-0-	-963	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	7174	-0-	-4616	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9760	-0-	-2330	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9809	-0-	-271	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			Y	-0-					22
12	5890	X	2984	-0-	-2906	-0-	2984	2			Y	-0-					22
01	6045	X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2			Y	-0-					22
02	5488	X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2			Y	-0-					22
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					22
04	5880	X	4106	-0-	-1774	-0-	4106	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10352	-0-	-2544	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11101	-0-	-1795	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9853	-0-	-1795	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9059	-0-	-1981	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8987	-0-	-643	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9088	-0-	-398	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8939	-0-	-981	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6944	-0-	-2016	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8416	-0-	-1504	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7243	-0-	-1757	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11146	-0-	-824	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11107	-0-	-1169	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10837	-0-	-1191	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10574	-0-	-958	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9887	-0-	-1273	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14848	-0-	-1202	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14671	-0-	-1604	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14896	-0-	-666	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13761	-0-	-183	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13578	-0-	-1272	-0-	13578	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

11	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4611	-0-	-989	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

11	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

11	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1907	-0-	-2185	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

11	12330	X	10763	-0-	-1567	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10359	-0-	-1700	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10167	-0-	-603	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

11	6150	X	4598	-0-	-1552	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4526	-0-	-1767	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

11	16380	X	16098	-0-	-282	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16321	-0-	-574	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15390	-0-	-720	-0-	15390	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	9244	-0-	6244	6244	9244	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

11	7950	X	7819	-0-	-131	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7746	-0-	-94	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8696	-0-	-201	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8396	-0-	-214	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

11	9780	X	8261	-0-	-1519	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8286	-0-	-1820	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8718	-0-	-1388	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7498	-0-	-986	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7447	-0-	-983	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

11	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2496	-0-	-1162	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	10415	-0-	-2905	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12497	-0-	-1949	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12450	-0-	-1996	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	9902	-0-	-3146	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11437	-0-	-1056	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
*04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	8455	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	4527	-0-	-2913	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4665	-0-	-2835	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	27426	-0-	-2244	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
12	30411	X	27521	-0-	-2890	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
02	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26270	-0-	-1150	-0-	26270	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

11	9450	X	7915	-0-	-1535	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
*04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
12	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14084	-0-	-2086	-0-	14084	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

11	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13759	-0-	-439	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14296	-0-	-824	-0-	14296	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5504	-0-	-1096	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5462	-0-	-1358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
*04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

11	10350	X	9211	-0-	-1139	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	3870	-0-	-6701	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6320	-0-	-4065	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6195	-0-	-2933	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6538	-0-	-3568	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6852	-0-	-2358	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

11	13140	X	10317	-0-	-2823	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	9972	-0-	-3606	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3930	-0-	-3169	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2939	-0-	-1141	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	14952	-0-	-2658	-0-	14952	2		N	-0-			-0-
12	17670	X	17031	-0-	-639	-0-	17031	2		N	-0-			-0-
01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2		N	-0-			-0-
02	14672	X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	2		N	-0-			-0-
03	17019	X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2		N	-0-			-0-
04	16680	X	11488	-0-	-5192	-0-	11488	2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

11	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5538	-0-	-1437	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
01	7285	X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
02	6580	X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
03	7285	X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
04	5790	X	1602	-0-	-4188	-0-	1602	2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280	X	43	-0-	-237	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

11	10020	X	8812	-0-	-1208	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
12	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
01	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2		N	-0-			-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
03	9827	X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2		N	-0-			-0-
04	9510	X	8475	-0-	-1035	-0-	8475	2		N	-0-			-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

11	7740	X	7708	-0-	-32	-0-	7708	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
01	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
02	7252	X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
03	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7886	2		N	-0-			-0-
04	7710	X	7565	-0-	-145	-0-	7565	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

11	13920	X	1673	-0-	-12247	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	354	-0-	-3149	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11307	-0-	-1031	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10591	-0-	-599	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	14165	-0-	-1555	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14574	-0-	-895	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13171	-0-	-989	-0-	13171	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	15291	-0-	-879	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15168	-0-	-673	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14832	-0-	-468	-0-	14832	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	13804	-0-	-2396	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10285	-0-	-3789	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	8585	-0-	-3629	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12135	-0-	-745	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11954	-0-	-2306	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9523	-0-	-4277	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7696	-0-	-404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7679	-0-	-536	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6593	-0-	-715	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6810	-0-	-1157	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
*04	4841	X	4777	-0-	-64	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9090	-0-	-1047	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9984	-0-	-153	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8648	-0-	-508	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
*04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

11	29310	X	26826	-0-	-2484	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	26613	-0-	-3674	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
*04	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
12	13082	X	45	-0-	-13037	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	5616	-0-	-2165	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	491	-0-	-6537	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	93	-0-	-5518	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
*04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	9540	-0-	-2610	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8872	-0-	-2970	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	18010	-0-	-342	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	18176	-0-	-176	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15929	-0-	-647	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	17347	-0-	-788	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16532	-0-	-1048	-0-	16532	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10145	-0-	-385	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9386	-0-	-1991	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9033	-0-	-1243	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9513	-0-	-627	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5313	-0-	-837	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	14768	-0-	-292	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14789	-0-	-711	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8170	-0-	-6590	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20670	X	18331	-0-	-2339	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18742	-0-	-2617	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17488	-0-	-376	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	10635	-0-	-8295	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	22473	-0-	-2727	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	22074	-0-	-3966	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
01	25513	X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	18845	-0-	-3625	-0-	18845	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	15593	-0-	-2047	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15642	-0-	-1966	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14298	-0-	-1302	-0-	14298	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13844	-0-	-633	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13034	-0-	-376	-0-	13034	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	23398	-0-	-2522	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	24824	-0-	-1526	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
02	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
03	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
*04	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24946	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10740	-0-	-575	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9936	-0-	-474	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

11	11550	X	9928	-0-	-1622	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10384	-0-	-788	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11595	-0-	-1335	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

11	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	871	-0-	-1640	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	30	-0-	-1613	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	25231	-0-	-1739	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	25773	-0-	-1383	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	24370	-0-	-2786	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	23816	-0-	-376	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	25719	-0-	-662	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	24190	-0-	-1040	-0-	24190	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

11	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	24406	-0-	-2998	-0-	24406	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	23627	-0-	-3281	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	21084	-0-	-3220	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22422	-0-	-4486	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21282	-0-	-3468	-0-	21282	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

11	19440	X	18736	-0-	-704	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	19025	-0-	-1094	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18759	-0-	-1360	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16554	-0-	-1618	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17593	-0-	-1782	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16954	-0-	-1796	-0-	16954	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

11	43440	X	41276	-0-	-2164	-0-	41276	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	42115	-0-	-2866	-0-	42115	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	41948	-0-	-3033	-0-	41948	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	35658	-0-	-4970	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37534	-0-	-6145	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	41280	X	32319	-0-	-8961	-0-	32319	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

11	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15342	-0-	-3351	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15916	-0-	-1136	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11044	-0-	-6656	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12565	-0-	-2439	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
01	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	15041	-0-	-191	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15310	-0-	-1554	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16432	-0-	-728	-0-	16432	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15861	-0-	-3390	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16848	-0-	-1473	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14868	-0-	-1092	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15548	-0-	-2122	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	14935	-0-	-2165	-0-	14935	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	14343	-0-	-2097	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11178	-0-	-3795	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12298	-0-	-2985	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
02	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13992	-0-	-1291	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43620	X	39983	-0-	-3637	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
12	45074	X	41813	-0-	-3261	-0-	41813	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	41124	-0-	-2586	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	36765	-0-	-1875	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	39928	-0-	-2852	-0-	39928	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	37997	-0-	-2473	-0-	37997	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21720	X	20962	-0-	-758	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	20911	-0-	-1378	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	20606	-0-	-1063	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	18536	-0-	-1036	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20065	-0-	-1604	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18908	-0-	-2062	-0-	18908	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	18830	-0-	-2710	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18868	-0-	-2646	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17485	-0-	-3068	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15214	-0-	-2454	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	13280	-0-	-6281	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12104	-0-	-6736	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1754	-0-	-1456	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

11	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	12479	-0-	-8539	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	12652	-0-	-6332	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	16725	-0-	-4293	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14406	-0-	-5544	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

11	15600	X	14666	-0-	-934	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15489	-0-	-631	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
01	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	7085	-0-	-6607	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13556	-0-	-1944	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	13965	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

11	10620	X	9889	-0-	-731	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	4379	-0-	-6595	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9153	-0-	-747	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

11	43950	X	40578	-0-	-3372	-0-	40578	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41567	-0-	-3290	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
01	43462	X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
02	38528	X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	37449	-0-	-3141	-0-	37449	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20990	-0-	-1764	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	18138	-0-	-5232	-0-	18138	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11125	-0-	-779	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9893	-0-	-1027	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10836	-0-	-534	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

11	25710	X	22715	-0-	-2995	-0-	22715	2			Y	-0-					-0-
12	25265	X	21562	-0-	-3703	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
01	25265	X	17621	-0-	-7644	-0-	17621	2			Y	-0-					-0-
02	22148	X	19734	-0-	-2414	-0-	19734	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	23261	-0-	-733	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
04	22710	X	21562	-0-	-1148	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11427	-0-	-3763	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11317	-0-	-1283	-0-	11317	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37110	X	33279	-0-	-3831	-0-	33279	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	33939	-0-	-3447	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2			N	-0-					-0-
04	33270	X	32350	-0-	-920	-0-	32350	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	14680	-0-	-2900	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14520	-0-	-3646	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
*04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1710	-0-	-4056	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	3526	-0-	-3674	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5326	-0-	-2114	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5481	-0-	-1959	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3200	-0-	-2260	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2228	-0-	-3104	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	180	-0-	-5130	-0-	180	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

11	12000	X	9352	-0-	-2648	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
01	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13413	-0-	-940	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	8079	-0-	-9351	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

11	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
12	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
01	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
*04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

11	41370	X	40095	-0-	-1275	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	40965	-0-	-1784	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	40380	-0-	-2028	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
02	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	38223	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	41184	-0-	-1007	-0-	41184	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	39177	-0-	-933	-0-	39177	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

11	24930	X	23244	-0-	-1686	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24442	-0-	-1319	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
02	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21866	-0-	-2164	-0-	21866	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

11	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	896	-0-	-2018	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

11	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9663	-0-	-2334	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

11	29640	X	27584	-0-	-2056	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	28095	-0-	-2099	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25275	-0-	-2295	-0-	25275	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

11	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7318	-0-	-8523	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

11	2610	X	1086	-0-	-1524	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

11	13890	X	12323	-0-	-1567	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12541	-0-	-1781	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11843	-0-	-487	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

11	19230	X	14588	-0-	-4642	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	11713	-0-	-8158	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

11	14790	X	13743	-0-	-1047	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13928	-0-	-2161	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
*04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

11	12000	X	6526	-0-	-5474	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	8512	-0-	-5562	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
*04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	9396	-0-	-2334	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10532	-0-	-1620	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10377	-0-	-123	-0-	10377	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

11	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

11	16740	X	10667	-0-	-6073	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	11673	-0-	-5594	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10298	-0-	-6380	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9767	-0-	-3701	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10392	-0-	-3310	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	24904	-0-	-454	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
01	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25915	-0-	-215	-0-	25915	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

11	11040	X	9892	-0-	-1148	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7690	-0-	-3811	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	7042	-0-	-4459	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	6693	-0-	-3695	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8685	-0-	-2382	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9617	-0-	-283	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	14434	-0-	-126	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14418	-0-	-1452	-0-	14418	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

11	17640	X	17067	-0-	-573	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17503	-0-	-446	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16404	-0-	-1746	-0-	16404	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

11	11310	X	3736	-0-	-7574	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	5370	-0-	-6317	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8057	-0-	-3103	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	227	-0-	-7573	-0-	227	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9406	-0-	-421	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8498	-0-	-378	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7328	-0-	-2302	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

11	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
02	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
*04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
12	40668	X	40668	-0-	-0-	-0-	40668	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	35987	-0-	-6452	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	31156	-0-	-7176	-0-	31156	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	33805	-0-	-8634	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31176	-0-	-8244	-0-	31176	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7846	-0-	-584	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6391	-0-	-945	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6157	-0-	-1965	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5781	-0-	-2079	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2			N	-0-					32
12	10788	X	5095	-0-	-5693	-0-	5095	2			N	-0-					32
01	9393	X	4126	-0-	-5267	-0-	4126	2			N	-0-					32
02	8036	X	4181	-0-	-3855	-0-	4181	2			N	-0-					32
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					32
*04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1					33

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4709	-0-	-1711	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4878	-0-	-1136	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	516	-0-	-4351	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	397	-0-	-4313	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
*04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

11	9930	X	9184	-0-	-746	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9119	-0-	-739	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7725	-0-	-1455	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11246	-0-	-813	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10283	-0-	-607	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

11	28440	X	26164	-0-	-2276	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	1625	-0-	-27763	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					N	-0-					-0-
03	29543	X	10103	-0-	-19440	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4940	-0-	-436	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

11	4770	X	3172	-0-	-1598	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1923	-0-	-2787	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

11	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2901	-0-	-849	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24900	X	20369	-0-	-4531	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	18831	-0-	-6899	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	19775	-0-	-5955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15474	-0-	-3538	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18032	-0-	-3017	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16521	-0-	-3849	-0-	16521	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13164	-0-	-197	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
03	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
*04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	7982	-0-	-8975	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16250	-0-	-707	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14931	-0-	-385	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	19021	-0-	-1253	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
03	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
*04	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	21623	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

11	15330	X	15090	-0-	-240	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12817	-0-	-2776	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13191	-0-	-2340	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11479	-0-	-2605	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12279	-0-	-3314	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12253	-0-	-2837	-0-	12253	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

11	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10127	-0-	-847	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10410	-0-	-564	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9517	-0-	-199	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9446	-0-	-964	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

11	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	23372	-0-	-2761	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	21558	-0-	-1932	-0-	21558	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	259	-0-	-1589	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

11	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5549	-0-	-247	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5594	-0-	-436	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

11	31320	X	27191	-0-	-4129	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28058	-0-	-3593	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	24612	-0-	-3048	-0-	24612	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

11	15150	X	13162	-0-	-1988	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13452	-0-	-1769	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12367	-0-	-803	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

11	6270	X	4807	-0-	-1463	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4988	-0-	-840	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4545	-0-	-355	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

11	13410	X	10316	-0-	-3094	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10540	-0-	-3317	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10964	-0-	-2893	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9768	-0-	-1824	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9986	-0-	-634	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

11	10050	X	6936	-0-	-3114	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	6836	-0-	-3549	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7657	-0-	-2728	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4672	-0-	-2748	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5657	-0-	-2558	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

11	12630	X	11330	-0-	-1300	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	6740	-0-	-5133	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10662	-0-	-62	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10403	-0-	-1532	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9658	-0-	-1892	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	20494	-0-	-206	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20447	-0-	-943	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	15323	-0-	-5385	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18157	-0-	-967	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19220	-0-	-1953	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	15957	-0-	-4533	-0-	15957	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1052	-0-	-5985	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1728	-0-	-4628	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	7777	-0-	-5573	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	4994	-0-	-8429	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6153	-0-	-6774	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	7655	-0-	-4021	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	6640	-0-	-6287	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	3366	-0-	-13944	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	329	-0-	-20441	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	140	-0-	-18088	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	470	-0-	-2890	-0-	470	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34050	X	33167	-0-	-883	-0-	33167	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	27065	-0-	-8120	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	28217	-0-	-4963	-0-	28217	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6066	-0-	-4584	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14403	-0-	-1647	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	13546	-0-	-2481	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
*04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1328	-0-	-2812	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					50
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					50
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					50
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					50
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					50
*04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	13578	-0-	-2862	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	15231	-0-	-489	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	6948	-0-	-16992	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
01	15097	X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
*04	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	16787	-0-	-2233	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
12	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9274	-0-	-7736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	12014	-0-	-9616	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13548	-0-	-6075	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
*04	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

11	16530	X	14575	-0-	-1955	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14684	-0-	-2025	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11522	-0-	-1622	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10886	-0-	-574	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

11	18090	X	17443	-0-	-647	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17495	-0-	-20	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15481	-0-	-1949	-0-	15481	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

11	15240	X	13134	-0-	-2106	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12453	-0-	-3016	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12381	-0-	-759	-0-	12381	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

11	11730	X	10710	-0-	-1020	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10814	-0-	-718	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8211	-0-	-2499	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

11	24360	X	23266	-0-	-1094	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23765	-0-	-1376	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	21277	-0-	-2003	-0-	21277	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

11	9780	X	7974	-0-	-1806	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7954	-0-	-2152	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7848	-0-	-2506	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5653	-0-	-3699	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7529	-0-	-2825	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
*04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	295	-0-	-3935	-0-	295	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	7056	-0-	-7314	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	6405	-0-	-7979	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11200	-0-	-1293	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
*04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13290	-0-	-1931	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13511	-0-	-532	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12497	-0-	-1243	-0-	12497	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	13591	-0-	-719	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
01	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14380	-0-	-1250	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

11	4440	X	2857	-0-	-1583	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

11	17640	X	15353	-0-	-2287	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16129	-0-	-2099	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	16049	-0-	-939	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	14308	-0-	-532	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15124	-0-	-476	-0-	15124	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

11	9480 X	8686	-0-	-794	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	9765 X	9042	-0-	-723	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	7947	-0-	-173	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9052 X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8760 X	8324	-0-	-436	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

11	13230 X	10361	-0-	-2869	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	13144 X	11439	-0-	-1705	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11439 X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	9895	-0-	-1445	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

11	12600 X	11370	-0-	-1230	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	10230 X	10133	-0-	-97	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	10230 X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	10612 X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	11749 X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	1202	-0-	-10168	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	129	-0-	-1187	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	511	-0-	-946	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

11	21630	X	20599	-0-	-1031	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20876	-0-	-1475	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20913	-0-	-1376	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	19138	-0-	-294	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18796	-0-	-2718	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16632	-0-	-3978	-0-	16632	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

11	19050	X	17709	-0-	-1341	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18877	-0-	-808	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
01	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12507	-0-	-4013	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13466	-0-	-5413	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	13452	-0-	-4818	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

11	14070	X	13838	-0-	-232	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13873	-0-	-232	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13774	-0-	-1230	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12499	-0-	-1053	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13508	-0-	-1496	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12938	-0-	-892	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

11	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3610	-0-	-1102	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3815	-0-	-475	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	14402	-0-	-3328	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15442	-0-	-2879	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
01	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17419	-0-	-1091	-0-	17419	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

11	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9707	-0-	-1763	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	5915	-0-	-4445	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6458	-0-	-3245	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6472	-0-	-2918	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

11	17190	X	5320	-0-	-11870	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	2731	-0-	-15032	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	5437	-0-	-12326	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5929	-0-	-2275	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4016	-0-	-1294	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

11	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2026	-0-	-494	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

11	22230	X	20517	-0-	-1713	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20332	-0-	-2639	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18776	-0-	-1744	-0-	18776	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	28447	2			N	-0-					-0-
12	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
03	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
*04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	3165	-0-	-8175	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5957	-0-	-5668	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3895	-0-	-1865	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
*04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
*04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6857	-0-	-2473	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

11	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-
12	23560	X	11396	-0-	-12164	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*04	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8950	-0-	-950	-0-	8950	2			N	-0-					28
12	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					28
01	9393	X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2			N	-0-					28
02	8484	X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2			N	-0-					28
03	9796	X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2			N	-0-					28
04	9480	X	7839	-0-	-1641	-0-	7839	2			N	-0-					28

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

11	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2			Y	-0-					2
12	5425	X	3557	-0-	-1868	-0-	3557	2			Y	-0-					2
01	5673	X	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2			Y	-0-					2
02	5124	X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2			Y	-0-					2
03	5673	X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2			Y	-0-					2
04	5100	X	276	-0-	-4824	-0-	276	2			Y	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

11	6000	X	5282	-0-	-718	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2848	-0-	-2432	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7505	-0-	-325	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9912	-0-	-1788	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

11	1980	X	1829	-0-	-151	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11653	-0-	8553	8553	11653	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	21149	-0-	18049	40162	21149	2			N	-0-					-0-
*04	57940	X	17778	-0-	-40162	-0-	17778	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	348	-0-	-7482	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9444	-0-	-996	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9424	-0-	-1178	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9272	-0-	-741	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7929	-0-	-1115	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8984	-0-	-466	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13568	-0-	-922	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13170	-0-	-625	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11926	-0-	-534	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11273	-0-	-2077	-0-	11273	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

11	14190	X	12366	-0-	-1824	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13552	-0-	-1111	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12409	-0-	-701	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

11	42000	X	33019	-0-	-8981	-0-	33019	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	32962	-0-	-8888	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
01	37944	X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	28650	-0-	-4380	-0-	28650	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

11	20730	X	17533	-0-	-3197	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	17078	-0-	-4343	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14345	-0-	-3175	-0-	14345	2			N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: D 8H RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7260 - 10204

*09	14B2 EXT		482	-0-	-898	-0-	482	1			N	-0-					25
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

11	13560	X	8971	-0-	-4589	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11741	-0-	-1403	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	6314	-0-	-6406	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	437	-0-	-3841	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	97	-0-	-3039	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1040	-0-	-2320	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
12	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	7197	-0-	-7714	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4382	-0-	-9086	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5131	-0-	-9780	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	5403	-0-	-8607	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

11	39300	X	37522	-0-	-1778	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
12	37629	X	37629	-0-	-0-	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
01	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	33932	-0-	-268	-0-	33932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4468	-0-	-962	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7741	-0-	-59	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7682	-0-	-58	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10120	-0-	-2931	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	14053	-0-	-21	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	9705	-0-	-3915	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11431	-0-	-938	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11094	-0-	-78	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11259	-0-	-800	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10722	-0-	-948	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	434	X	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	775	X	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	700	X	317	-0-	-383	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	775	X	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
03	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
*04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

11	21660	X	8981	-0-	-12679	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	13504	-0-	-8878	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15769	-0-	-6613	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	11678	-0-	-2303	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10599	-0-	-4671	-0-	10599	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

11	44940	X	39716	-0-	-5224	-0-	39716	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	42532	-0-	-3906	-0-	42532	2			N	-0-					-0-
01	46221	X	42975	-0-	-3246	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
02	40292	X	37917	-0-	-2375	-0-	37917	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	40404	-0-	-3802	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	39752	-0-	-1828	-0-	39752	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

11	6750	X	4266	-0-	-2484	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3567	-0-	-2881	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4462	-0-	-1222	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

11	18240	X	16651	-0-	-1589	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12083	-0-	-5773	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	16650	X	2067	-0-	-14583	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

11	7890	X	7513	-0-	-377	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3603	-0-	-867	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

11	14130	X	12136	-0-	-1994	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12261	-0-	-1720	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12262	-0-	-355	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11684	-0-	-466	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

11	33210	X	24112	-0-	-9098	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	18761	-0-	-15401	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
*04	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

11	6570	X	5057	-0-	-1513	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5108	-0-	-875	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4514	-0-	-610	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4208	-0-	-862	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

11	20310	X	13015	-0-	-7295	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	12998	-0-	-7865	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15168	-0-	-4114	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13111	-0-	-1449	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13096	-0-	-3024	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12603	-0-	-2067	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

11	5130	X	4870	-0-	-260	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3229	-0-	-1638	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3594	-0-	-1273	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2491	-0-	-1905	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

11	6330	X	2873	-0-	-3457	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4484	-0-	-972	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2674	-0-	-2782	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4186	-0-	-742	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

11	33570	X	12088	-0-	-21482	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	12439	-0-	-20452	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	24263	-0-	-6923	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22550	-0-	-1558	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
*04	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	24075	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2					20
12	3906	X	2699	-0-	-1207	-0-	2695	2	4	9	N	4	16	1			8
01	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	2959	2			N	-0-					8
02	3528	X	1423	-0-	-2105	-0-	1423	2			N	-0-					8
03	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	1772	2	8	9	N	7					15
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3234	2	10	9	N	9					24

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4770	-0-	-1554	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	3612	-0-	-5328	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

11	5730	X	2682	-0-	-3048	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2823	-0-	-3098	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	707	-0-	-2145	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1318	-0-	-1412	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

11	7950	X	7116	-0-	-834	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5715	-0-	-1395	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

11	17010	X	16398	-0-	-612	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	17139	-0-	-1213	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	18106	-0-	-1154	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18701	-0-	-1170	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16544	-0-	-1576	-0-	16544	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10262	-0-	-748	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10451	-0-	-926	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
*04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	16690	-0-	-560	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17144	-0-	-681	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14389	-0-	-2291	-0-	14389	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	23583	-0-	-5607	-0-	23583	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	23269	-0-	-6398	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	21763	-0-	-1817	-0-	21763	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44100	X	39725	-0-	-4375	-0-	39725	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	41075	-0-	-2604	-0-	41075	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
03	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39746	-0-	-2164	-0-	39746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4657	-0-	-1133	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

11	12720	X	9169	-0-	-3551	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9609	-0-	-3535	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13324	-0-	-2156	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
*04	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

11	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24307	-0-	-2012	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	22181	-0-	-2719	-0-	22181	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

11	8970	X	8918	-0-	-52	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9287	-0-	-292	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7841	-0-	-1159	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

11	5880	X	4979	-0-	-901	-0-	4958	2	21	9	N	19	65	1			23
12	6200	X	5472	-0-	-728	-0-	5472	2			N	-0-					23
01	6200	X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-					23
02	5600	X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1			11
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31					42
*04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8399	2	31	9	N	28					70

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

11	29490	X	27088	-0-	-2402	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	27422	-0-	-2431	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	26965	-0-	-2330	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23834	-0-	-2514	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25789	-0-	-2576	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24813	-0-	-2277	-0-	24813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25050	X	23207	-0-	-1843	-0-	23207	2			Y	-0-					-0-
12	25885	X	23182	-0-	-2703	-0-	23182	2			Y	-0-					-0-
01	25885	X	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2			Y	-0-					-0-
02	22736	X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-
03	24490	X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	18881	-0-	-4339	-0-	18881	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-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	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4101	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	35193	-0-	-23	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10501	-0-	-659	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9784	-0-	-3143	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6910	-0-	-3590	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	19328	-0-	-1312	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19873	-0-	-866	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17840	-0-	-192	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	18891	-0-	-489	-0-	18891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	339	-0-	-5631	-0-	339	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

11	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11681	-0-	-1060	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10471	-0-	-1649	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6706	-0-	-2966	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7416	-0-	-924	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

11	11940	X	9111	-0-	-2829	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9040	-0-	-3298	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	114	-0-	-9589	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

11	26670	X	25603	-0-	-1067	-0-	25603	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24739	-0-	-2479	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22793	-0-	-2797	-0-	22793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	8186	-0-	-13324	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	7124	-0-	-15103	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
*04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

11	14700	X	12661	-0-	-2039	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12655	-0-	-2535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11643	-0-	-173	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11352	-0-	-1308	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

11	36270	X	33162	-0-	-3108	-0-	33162	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33695	-0-	-2792	-0-	33695	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	30891	-0-	-749	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	30685	-0-	-2465	-0-	30685	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

11	13440	X	3263	-0-	-10177	-0-	3263	2			Y	-0-					4
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					4
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					3
03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11					14
*04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10480	2	17	9	Y	15	14	1			15

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

11	36300	X	32521	-0-	-3779	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	31916	-0-	-5594	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	21942	-0-	-15568	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	22722	-0-	-9142	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	26627	-0-	-8651	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12898	-0-	-1022	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12849	-0-	-1163	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13145	-0-	-805	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11585	-0-	-1295	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12576	-0-	-324	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

11	2850	X	2362	-0-	-488	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6263	-0-	-1941	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8754	-0-	-422	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8228	-0-	-652	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

11	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

11	19890	X	18922	-0-	-968	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19204	-0-	-1008	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18759	-0-	-1267	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16928	-0-	-1160	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18175	-0-	-1851	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
*04	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

11	15900	X	15339	-0-	-561	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	9839	-0-	-5940	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11313	-0-	-4528	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13590	-0-	-718	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	11103	-0-	-4738	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9384	-0-	-5946	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	18063	-0-	-2067	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
12	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20173	-0-	-628	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
02	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17584	-0-	-3403	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16819	-0-	-3491	-0-	16819	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

11	28830	X	27237	-0-	-1593	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	27843	-0-	-863	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	25600	-0-	-3106	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	24620	-0-	-1308	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	27324	-0-	-1041	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25827	-0-	-1413	-0-	25827	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

11	11580	X	11266	-0-	-314	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10558	-0-	-1408	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10332	-0-	-1386	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9744	-0-	-784	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10901	-0-	-755	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

11	17550	X	13293	-0-	-4257	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17798	-0-	-337	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	18081	-0-	-54	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15829	-0-	-187	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14504	-0-	-3290	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15187	-0-	-2303	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

11	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21159	-0-	-1440	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	15889	-0-	-4523	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	17536	-0-	-5063	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16097	-0-	-5473	-0-	16097	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

11	7410	X	5798	-0-	-1612	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5440	-0-	-2217	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6873	-0-	-297	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

11	22020	X	19568	-0-	-2452	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	19583	-0-	-3171	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17868	-0-	-1692	-0-	17868	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

11	10260	X	8585	-0-	-1675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8331	-0-	-1930	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8123	-0-	-457	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

11	4980	X	4041	-0-	-939	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
*04	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11056	-0-	-614	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10992	-0-	-1005	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10485	-0-	-585	-0-	10485	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22470	X	21581	-0-	-889	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21953	-0-	-1266	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	19320	-0-	-2250	-0-	19320	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6859	-0-	-333	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35460	X	33943	-0-	-1517	-0-	33943	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34611	-0-	-2031	-0-	34611	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
*04	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	34466	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

11	23190	X	21365	-0-	-1825	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	20243	-0-	-2945	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
02	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	1489	-0-	-19871	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
03	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	29630	-0-	26630	26630	29630	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

11	23160	X	16070	-0-	-7090	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	12657	-0-	-11275	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	14262	-0-	-5808	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	35	9	N	32	25	1			7
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					7
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4366	2	8	9	N	7					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

11	5610	X	4488	-0-	-1122	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

11	10320	X	9433	-0-	-887	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9532	-0-	-1008	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8781	-0-	-639	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

11	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	479	-0-	-14122	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	2387	-0-	-11743	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

11	14670	X	13662	-0-	-1008	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13644	-0-	-1112	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11820	-0-	-1830	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

11	16170	X	13958	-0-	-2212	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14208	-0-	-2501	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12806	-0-	-886	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
*04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

11	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12089	-0-	-751	-0-	12089	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

11	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7460	2	7	9	Y	6					38
12	7502	X	6781	-0-	-721	-0-	6781	2			Y	-0-					38
01	7502	X	6997	-0-	-505	-0-	6977	2	20	9	Y	18					56
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	15	53	1			18
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					18
04	7260	X	596	-0-	-6664	-0-	590	2	6	9	Y	5					23

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

11	14670	X	13888	-0-	-782	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14419	-0-	-585	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12996	-0-	-954	-0-	12996	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

11	14430	X	12161	-0-	-2269	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12890	-0-	-2021	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9255	-0-	-255	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8614	-0-	-1213	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
*04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

11	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10940	-0-	-1210	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

11	21570	X	20132	-0-	-1438	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	21085	-0-	-1204	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19167	-0-	-1233	-0-	19167	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

11	18180	X	16784	-0-	-1396	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17911	-0-	-875	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15171	-0-	-2169	-0-	15171	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

11	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	26387	2			N	-0-					-0-
12	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29959	2			N	-0-					-0-
01	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
04	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	13471	-0-	-2729	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12778	-0-	-3528	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

11	15210	X	13653	-0-	-1557	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12534	-0-	-3183	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	9385	-0-	-4265	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

11	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
12	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11348	-0-	-2632	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4950	-0-	-1098	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

11	3300	X	2255	-0-	-1045	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1503	-0-	-1318	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	428	-0-	-1672	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	851	-0-	-1474	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	869	-0-	-1381	-0-	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	15710	-0-	-1270	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16312	-0-	-1234	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14487	-0-	-409	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13969	-0-	-1811	-0-	13969	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	25416	-0-	-5514	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	26687	-0-	-5274	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17927	-0-	-642	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	16001	-0-	-771	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17540	-0-	-40	-0-	17540	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7220	-0-	-1600	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7006	-0-	-2480	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6834	-0-	-2652	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6153	-0-	-2415	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7535	-0-	-1858	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7141	-0-	-89	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41520	X	37584	-0-	-3936	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	32162	-0-	-9223	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	27056	-0-	-14329	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	28489	-0-	-8051	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37044	-0-	-3411	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	37059	-0-	-531	-0-	37059	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

11	27360	X	24197	-0-	-3163	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24950	-0-	-2826	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24791	-0-	-2861	-0-	24791	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	22018	-0-	-2286	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
*04	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

11	4260	X	3337	-0-	-923	-0-	3337	2			Y	-0-					41
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					41
01	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	2729	2			Y	-0-					41
02	4256	X	846	-0-	-3410	-0-	835	2	11	9	Y	10					51
03	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			Y	-0-					51
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					51

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

11	11640	X	3595	-0-	-8045	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	2197	-0-	-9831	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1754	-0-	-10274	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5409	-0-	-1003	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6	1		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

11	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3134	-0-	-865	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

11	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6210	-0-	-3927	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6672	-0-	-3378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

11	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	1223	2	2	9	Y	2					5
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					5
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3049	-0-	249	249	3047	2	2	9	Y	2					7
03	3100	N	3564	-0-	464	713	3558	2	6	9	Y	5					12
*04	3000	N	3217	-0-	217	930	3216	2	1	9	Y	1					13

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

11	31410	X	28882	-0-	-2528	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	30022	-0-	-1939	-0-	30022	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25866	-0-	-3174	-0-	25866	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

11	19530	X	16498	-0-	-3032	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	12964	-0-	-7217	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11290	-0-	-6650	-0-	11290	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

11	7500	X	6792	-0-	-708	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

11	20040	X	17300	-0-	-2740	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	17275	-0-	-3433	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
02	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15319	-0-	-1991	-0-	15319	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
12	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
01	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
03	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
*04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	19484	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

11	2070	X	1391	-0-	-679	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

11	19080	X	12706	-0-	-6374	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17212	-0-	-2008	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16606	-0-	-794	-0-	16606	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

11	12150	X	11054	-0-	-1096	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11100	-0-	-1455	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9795	-0-	-1305	-0-	9795	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

11	19560	X	19042	-0-	-518	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19299	-0-	-913	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17252	-0-	-1798	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

11	15690	X	12457	-0-	-3233	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12394	-0-	-2982	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
*04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

11	14940	X	11270	-0-	-3670	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11869	-0-	-3569	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
*04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
*04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

11	28350	X	25989	-0-	-2361	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25964	-0-	-2773	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	25281	-0-	-699	-0-	25281	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

11	10380	X	6403	-0-	-3977	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1610	-0-	-9116	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	39	-0-	-6351	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40620	X	36643	-0-	-3977	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	36765	-0-	-2574	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	33458	-0-	-3172	-0-	33458	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13946	-0-	-1684	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	5703	-0-	-5547	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6123	-0-	-5347	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	952	-0-	-6736	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7697	-0-	-1262	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5716	-0-	-1724	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

11	19170	X	17721	-0-	-1449	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15096	-0-	-2634	-0-	15096	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

11	27270	X	23991	-0-	-3279	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24279	-0-	-2412	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	22911	-0-	-1089	-0-	22911	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

11	20700	X	14965	-0-	-5735	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14034	-0-	-3667	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14141	-0-	-829	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					54
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					54
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					54

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

11	19530	X	15606	-0-	-3924	-0-	15596	2	10	9	N	9					136
12	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15302	2	14	9	N	13					149
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2	9	N	2					151
02	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14	9	N	13	113	1			51
03	16120	X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8	9	N	7					58
*04	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15621	2	9	9	N	8					66

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

11	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	21019	-0-	-433	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	20431	-0-	-449	-0-	20431	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	7654	-0-	-7076	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

11	27510	X	24854	-0-	-2656	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
12	27528	X	25072	-0-	-2456	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24674	-0-	-2544	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	21502	-0-	-1822	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	21990	-0-	-2850	-0-	21990	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12977	-0-	-446	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12793	-0-	-630	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	7736	-0-	-4388	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
*04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	3133	-0-	-7967	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	3852	-0-	-7618	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	6293	-0-	-4057	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	5173	-0-	-5677	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
*04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11584	-0-	-836	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12224	-0-	-1323	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11235	-0-	-1005	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	19348	-0-	-2312	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19713	-0-	-2452	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	19211	-0-	-139	-0-	19211	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	28010	2			N	-0-					-0-
12	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
01	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25374	-0-	-2646	-0-	25374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40620	X	37448	-0-	-3172	-0-	37448	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	38512	-0-	-2625	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
01	41013	X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
02	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
*04	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

11	14940	X	13436	-0-	-1504	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	8358	-0-	-6894	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11386	-0-	-2054	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

11	41610	X	38336	-0-	-3274	-0-	38336	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	38253	-0-	-3783	-0-	38253	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	35954	-0-	-2386	-0-	35954	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

11	19590	X	15475	-0-	-4115	-0-	15472	2	3	9	N	3					84
12	20367	X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2			N	-0-					84
01	20367	X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5					89
02	18396	X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13					102
03	19561	X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4					106
04	15840	X	15471	-0-	-369	-0-	15465	2	6	9	N	5					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

11	15750	X	3426	-0-	-12324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11393	-0-	-4882	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	2198	-0-	-10432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

11	32550	X	30437	-0-	-2113	-0-	30437	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	27887	-0-	-2923	-0-	27887	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

11	22290	X	18304	-0-	-3986	-0-	18304	2			N	-0-					71
12	23219	X	20280	-0-	-2939	-0-	20280	2			N	-0-					71
01	22940	X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2			N	-0-					71
02	20440	X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2			N	-0-					71
03	21111	X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2			N	-0-					71
*04	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34470	X	31589	-0-	-2881	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	31916	-0-	-3455	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27527	-0-	-4063	-0-	27527	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

11	9570	X	9400	-0-	-170	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8429	-0-	-1460	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8232	-0-	-1158	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

11	6120	X	5193	-0-	-927	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

11	17010	X	15905	-0-	-1105	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15870	-0-	-1707	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15489	-0-	-411	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

11	53400	X	51802	-0-	-1598	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
12	54467	X	52886	-0-	-1581	-0-	52886	2			N	-0-					-0-
01	53909	X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
03	53568	X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	49289	-0-	-2521	-0-	49289	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

11	17040	X	11983	-0-	-5057	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	54	-0-	-15973	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

11	27870	X	18246	-0-	-9624	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26320	-0-	-1642	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23948	-0-	-1522	-0-	23948	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

11	1461	N	1074	-0-	-387	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

11	9540	X	8797	-0-	-743	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8685	-0-	-1173	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7176	-0-	-1614	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	8516	-0-	5516	5516	8516	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

11	9630	X	7925	-0-	-1705	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7518	-0-	-2433	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	3382	-0-	-4010	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6027	-0-	-2157	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6791	-0-	-1129	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13593	-0-	-419	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13483	-0-	-932	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11826	-0-	-1306	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11899	-0-	-2640	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12032	-0-	-2038	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39570	X	37590	-0-	-1980	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38169	-0-	-2720	-0-	38169	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	38240	-0-	-2153	-0-	38240	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	34486	-0-	-1522	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	37010	-0-	-1833	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	35439	-0-	-2151	-0-	35439	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8659	-0-	-951	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
*04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22310	2	2	9	N	2					40
12	21638	X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2			N	-0-					40
01	24707	X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	N	2					42
02	22316	X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	N	2					44
03	24707	X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	N	1					45
04	22470	X	21429	-0-	-1041	-0-	21429	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4435	-0-	-3065	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	2364	-0-	-5634	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
*04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	613	-0-	-2053	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					24
12	8928	X	7739	-0-	-1189	-0-	7739	2			N	-0-					24
01	8928	X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2			N	-0-					24
02	8148	X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2			N	-0-	4	1			20
03	9021	X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2			N	-0-					20
04	8730	X	2393	-0-	-6337	-0-	2393	2			N	-0-					20

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5044	-0-	-1046	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5008	-0-	-1161	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4972	-0-	-980	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

11	16770	X	14515	-0-	-2255	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14515	-0-	-2814	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12344	-0-	-2176	-0-	12344	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

11	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14353	-0-	-5687	-0-	14353	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

11	31320	X	25783	-0-	-5537	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	23403	-0-	-7473	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	26340	-0-	-3296	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	18526	-0-	-6954	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24313	-0-	-3091	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24699	-0-	-1071	-0-	24699	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	13950	X	11492	-0-	-2458	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13747	-0-	-668	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13357	-0-	-1151	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11868	-0-	-1236	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13994	-0-	-514	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12800	-0-	-490	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

11	13620	X	11473	-0-	-2147	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12635	-0-	-4508	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	9055	-0-	-8088	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	8324	-0-	-7160	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	9336	-0-	-5234	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	4637	-0-	-7603	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

11	11550	X	5781	-0-	-5769	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	4743	-0-	-7192	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20052	-0-	-2082	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18147	-0-	-3189	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21584	-0-	-2038	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
*04	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11918	-0-	-265	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10860	-0-	-144	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11491	-0-	-630	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10962	-0-	-828	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

11	10110	X	7038	-0-	-3072	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5236	-0-	-3041	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6006	-0-	-2271	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5728	-0-	-1468	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					-0-
03	16068	X	15326	-0-	-742	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
*04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29280	X	19292	-0-	-9988	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	12662	-0-	-11704	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	466	-0-	-23900	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	-0-	-0-	-18732	-0-					N	-0-					-0-
03	19933	X	754	-0-	-19179	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17314	-0-	-1976	-0-	17314	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

11	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13784	2	11	9	Y	10					56
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14317	2	25	9	Y	23	62	1			17
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					17
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1			26
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44					70
*04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13936	2	28	9	Y	25					95

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

11	7800	X	1249	-0-	-6551	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2377	-0-	-4009	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5068	X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

11	11160	X	9589	-0-	-1571	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9407	-0-	-1243	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

11	12360	X	11589	-0-	-771	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	9808	-0-	-2964	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8496	-0-	-4014	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

11	14250	X	12801	-0-	-1449	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	8538	-0-	-6187	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	13764	X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	1573	-0-	-11237	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

11	7080	X	6844	-0-	-236	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

11	19710	X	19459	-0-	-251	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19613	-0-	-1901	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18680	-0-	-790	-0-	18680	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

11	26610	X	24442	-0-	-2168	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	23688	-0-	-2321	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21084	-0-	-3366	-0-	21084	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

11	15120	X	13259	-0-	-1861	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
02	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15241	-0-	-539	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	1313	-0-	-3457	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

11	9510	X	7783	-0-	-1727	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6325	-0-	-3502	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6523	-0-	-1247	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13712	-0-	-486	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11893	-0-	-1757	-0-	11893	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

11	18330	X	17941	-0-	-389	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
12	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16013	-0-	-1927	-0-	16013	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

11	22830	X	18353	-0-	-4477	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21855	-0-	-1736	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	15284	-0-	-6076	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25290	X	14947	-0-	-10343	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	25957	-0-	-176	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
01	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24667	-0-	-1103	-0-	24667	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

11	10530	X	9533	-0-	-997	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7817	-0-	-1723	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

11	8700	X	6367	-0-	-2333	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7125	-0-	-1865	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

11	20820	X	17953	-0-	-2867	-0-	17945	2	8	9	N	7					105
12	21514	X	18669	-0-	-2845	-0-	18662	2	7	9	N	6					111
01	21514	X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2	9	N	2					113
02	18004	X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7	9	N	6	76	1			43
03	19933	X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2	9	N	2					45
04	18210	X	16321	-0-	-1889	-0-	16319	2	2	9	N	2					47

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

11	19050	X	12709	-0-	-6341	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
12	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
01	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16977	-0-	-2013	-0-	16977	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

11	17700	X	9338	-0-	-8362	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	13534	-0-	-7360	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	6113	-0-	-10597	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

11	33750	X	22342	-0-	-11408	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
01	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
02	23716	X	-0-	-0-	-23716	-0-					N	-0-					-0-
03	26257	X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
*04	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	38629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	11934	-0-	-1806	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11980	-0-	-2218	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	5170	-0-	-6770	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

11	17940	X	13591	-0-	-4349	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	16921	-0-	-1431	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14610	-0-	-1770	-0-	14610	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

11	5970	X	3071	-0-	-2899	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	3859	-0-	-2310	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	302	-0-	-5942	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

11	11640	X	11077	-0-	-563	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11331	-0-	-232	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9983	-0-	-1087	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

11	16230	X	15278	-0-	-952	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15156	-0-	-1615	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14504	-0-	-1275	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12851	-0-	-1401	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13597	-0-	-2182	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12997	-0-	-2273	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

11	9990	X	8210	-0-	-1780	-0-	8210	2			Y	-0-					15
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2			Y	-0-					15
01	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11243	2	54	9	Y	49	55	1			9
02	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					9
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15733	2	15	9	Y	14					23
*04	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15857	2	21	9	Y	19	22	1			20

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

11	13680	X	11236	-0-	-2444	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10940	-0-	-3196	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10774	-0-	-2587	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
*04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

11	23730	X	21379	-0-	-2351	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21681	-0-	-2189	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21112	-0-	-2262	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20892	-0-	-220	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	22472	-0-	-716	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

11	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5343	-0-	-3740	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	4163	-0-	-5323	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4899	-0-	-3669	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7728	-0-	-1758	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

11	21870	X	19330	-0-	-2540	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20341	-0-	-2258	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20409	-0-	-1942	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18395	-0-	-1345	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19579	-0-	-161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	6364	-0-	-4106	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	7258	-0-	-3561	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	4043	-0-	-6776	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	262	-0-	-7364	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

11	15090	X	11604	-0-	-3486	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12810	-0-	-1450	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10044	-0-	-2836	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5711	-0-	-7371	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	6987	-0-	-6813	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
*04	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	28412	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

11	24840	X	21093	-0-	-3747	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21704	-0-	-3964	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22516	-0-	-3152	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20373	-0-	-1971	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21578	-0-	-2075	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19554	-0-	-2226	-0-	19554	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9573	-0-	-4129	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9632	-0-	-4039	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	7795	-0-	-3741	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8370	-0-	-3472	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7713	-0-	-3747	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8874	-0-	-2534	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8416	-0-	-2728	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9106	-0-	-3232	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8391	-0-	-3549	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8078	-0-	-868	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
*04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	3912	-0-	-4068	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5816	-0-	-2771	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6490	-0-	-1294	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7842	-0-	-776	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	992	-0-	-8548	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20311	-0-	-1823	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20307	-0-	-3160	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	13760	-0-	-7436	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18474	-0-	-4993	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18990	-0-	-660	-0-	18990	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	11472	-0-	-2448	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12620	-0-	-59	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	12002	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11682	-0-	-558	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11327	-0-	-577	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8062	-0-	-4028	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22320	X	16251	-0-	-6069	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	18893	-0-	-8883	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	20080	-0-	-7696	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
02	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	15436	-0-	-3443	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18231	-0-	-1209	-0-	18231	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8869	-0-	-1578	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3261	-0-	-5829	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15129	-0-	-1311	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15656	-0-	-1332	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13808	-0-	-752	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15143	-0-	-7	-0-	15143	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42570	X	37866	-0-	-4704	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
12	41509	X	38449	-0-	-3060	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
01	39928	X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
02	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
03	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	37272	-0-	-1188	-0-	37272	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26130	X	23419	-0-	-2711	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25578	-0-	-1733	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22330	-0-	-2420	-0-	22330	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14203	-0-	-956	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12786	-0-	-2844	-0-	12786	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9073	2	12	9	N	11					27
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					27
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					27
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	13	9	N	12					39
03	10447	X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	30	9	N	27					66
04	10110	X	8751	-0-	-1359	-0-	8745	2	6	9	N	5					71

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	9974	-0-	-6286	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	3337	-0-	-12659	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44040	X	42480	-0-	-1560	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
12	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	44517	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	43916	-0-	-104	-0-	43916	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40609	-0-	-1991	-0-	40609	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

11	16860	X	15918	-0-	-942	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15882	-0-	-796	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15554	-0-	-376	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

11	9810	X	4705	-0-	-5105	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3159	-0-	-6978	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
*04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8593	-0-	-1079	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13508	-0-	-1093	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11713	-0-	-3197	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
*04	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

11	8580	X	6922	-0-	-1658	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	1558	-0-	-7618	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5729	-0-	-2911	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

11	6540	X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

11	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5012	2	9	9	N	8					19
12	5921	X	4964	-0-	-957	-0-	4964	2			N	-0-					19
01	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					19
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7	9	N	6					25
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14	9	N	13					38
*04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	2	2	9	N	2					40

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

11	29580	X	26481	-0-	-3099	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25651	-0-	-3489	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
*04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7688	-0-	-2512	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41790	X	13455	-0-	-28335	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-					-0-
01	61225	X	162	-0-	-61063	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	55300	X	4624	-0-	-50676	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	61225	X	60733	-0-	-492	-0-	60733	2			N	-0-					-0-
*04	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	62938	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15081	-0-	-2229	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16005	-0-	-1169	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15904	-0-	-402	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13812	-0-	-776	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15673	-0-	-323	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14747	-0-	-733	-0-	14747	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	11556	-0-	-8964	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17945	-0-	-1957	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16371	-0-	-1549	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	15427	-0-	-3923	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	13743	-0-	-1527	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13424	-0-	-1425	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	14159	-0-	-39	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12315	-0-	-509	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12032	-0-	-2166	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11155	-0-	-2585	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8812	-0-	-1028	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10870	-0-	-830	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8949	-0-	-2631	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	12573	-0-	-1647	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13483	-0-	-1211	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11390	-0-	-1660	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36420	X	32222	-0-	-4198	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	33103	-0-	-3012	-0-	33103	2			N	-0-					-0-
01	35588	X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	30176	-0-	-2044	-0-	30176	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260	X	15520	-0-	-6740	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	16730	-0-	-6272	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18301	-0-	-919	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17572	-0-	-128	-0-	17572	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	17036	-0-	-2374	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	16442	-0-	-3615	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13660	-0-	-3380	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	8522	-0-	-8818	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	8646	-0-	-9272	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
*04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8815	-0-	-2345	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12248	-0-	-3128	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
*04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

11	53790	X	50578	-0-	-3212	-0-	50578	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	51408	-0-	-3617	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	47081	-0-	-3499	-0-	47081	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

11	29400	X	25054	-0-	-4346	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
01	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24891	-0-	-669	-0-	24891	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

11	19440	X	15473	-0-	-3967	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
12	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
01	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	12210	-0-	-5790	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

11	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	17560	-0-	-2930	-0-	17560	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	9428	-0-	-2452	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10809	-0-	-1436	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7474	-0-	-2996	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22140	X	13941	-0-	-8199	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	17264	-0-	-5614	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	14410	-0-	-4670	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	8873	-0-	-5707	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12629	-0-	-2437	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8771	-0-	-3439	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12917	-0-	-43	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39900	X	35822	-0-	-4078	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	37010	-0-	-2887	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	33551	-0-	-2269	-0-	33551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	3499	-0-	-12101	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

11	16920	X	16053	-0-	-867	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16942	-0-	-542	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

11	38280	X	31525	-0-	-6755	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	32486	-0-	-3908	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
02	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	2			N	-0-					-0-
*04	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4314	-0-	-1297	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

11	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
12	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	22163	-0-	-3697	-0-	22163	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			Y	-0-					123
12	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			Y	-0-					123
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123
02	4872	X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55
03	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55
04	4920	X	3626	-0-	-1294	-0-	3626	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
*04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

11	26250	X	23128	-0-	-3122	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
12	27125	X	24693	-0-	-2432	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	24597	-0-	-110	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22705	-0-	-1205	-0-	22705	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					-0-
02	5971	X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

11	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	3055	2	45	9	N	41	41	1			14
12	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	2954	2	51	9	N	46	41	1			19
01	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20
04	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	3031	2	14	9	N	13	26	1			7

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

11	14520	X	13022	-0-	-1498	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7769	-0-	-5251	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	N	30	30	1			16
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	2	39	9	N	35	30	1			21
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	831	2	40	9	N	36	31	1			26
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	19	1			13
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	N	10	11	1			12
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	571	2	3	9	N	3	9	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	14747	-0-	-3463	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15638	-0-	-3241	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	13847	-0-	-5032	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12528	-0-	-1668	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	4870	-0-	-10754	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3836	-0-	-11284	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	14596	-0-	-1754	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14830	-0-	-1507	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13608	-0-	-2326	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13386	-0-	-1897	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12205	-0-	-2405	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					6
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					6
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3572	2	35	9	Y	32	37	1			1
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					1
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5473	2	9	9	Y	8					9
04	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1489	2	11	9	Y	10	12	1			7

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61860	X	58403	-0-	-3457	-0-	58403	2			N	-0-					-0-
12	62930	X	59195	-0-	-3735	-0-	59195	2			N	-0-					-0-
01	62155	X	58594	-0-	-3561	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
02	54572	X	53389	-0-	-1183	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	58037	-0-	-2320	-0-	58037	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	55267	-0-	-3143	-0-	55267	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	7606	-0-	-3674	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10477	-0-	-590	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10668	-0-	-492	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	22538	-0-	-1162	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
12	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
01	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23208	-0-	-1220	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	20298	-0-	-3342	-0-	20298	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	22958	-0-	-922	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22937	-0-	-1739	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19780	-0-	-4896	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	20053	-0-	-2207	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20035	-0-	-3680	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20523	-0-	-2427	-0-	20523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	19148	-0-	-412	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19037	-0-	-1175	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	16168	-0-	-4044	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	16718	-0-	-1398	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15911	-0-	-4146	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	12968	-0-	-6172	-0-	12968	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
*04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
12	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	21445	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	14282	-0-	-11355	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	13053	-0-	-10103	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	17029	-0-	-8608	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	14548	-0-	-10262	-0-	14548	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	20631	-0-	-1359	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20975	-0-	-2492	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20407	-0-	-3060	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18096	-0-	-3100	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19887	-0-	-2278	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19393	-0-	-1247	-0-	19393	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
01	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
*04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	17659	-0-	-1241	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18351	-0-	-1179	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	17814	-0-	-1716	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15682	-0-	-1454	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17612	-0-	-1019	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16944	-0-	-816	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	7834	-0-	-2516	-0-	7834	2			N	-0-					39
12	10261	X	5636	-0-	-4625	-0-	5636	2			N	-0-					39
01	10261	X	5432	-0-	-4829	-0-	5432	2			N	-0-					39
02	9268	X	1924	-0-	-7344	-0-	1924	2			N	-0-					39
03	8742	X	4952	-0-	-3790	-0-	4952	2			N	-0-					39
04	7830	X	1832	-0-	-5998	-0-	1832	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
12	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17558	-0-	-1445	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16340	-0-	-1384	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	14829	-0-	-5352	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	13024	-0-	-6506	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	17912	-0-	-3748	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17537	-0-	-1373	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
*04	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5562	2	1	9	N	1					69
12	7657	X	5254	-0-	-2403	-0-	5254	2			N	-0-					69
01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	6094	2	2	9	N	2					71
02	6916	X	5683	-0-	-1233	-0-	5681	2	2	9	N	2					73
03	6603	X	4591	-0-	-2012	-0-	4589	2	2	9	N	2					75
04	5910	X	5330	-0-	-580	-0-	5327	2	3	9	N	3					78

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41850	X	37082	-0-	-4768	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	38074	-0-	-3621	-0-	38074	2			N	-0-					-0-
01	41509	X	37569	-0-	-3940	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	33292	-0-	-1736	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	36258	-0-	-2337	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	34617	-0-	-2463	-0-	34617	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19740	X	6729	-0-	-13011	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	9235	-0-	-11163	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14702	-0-	-2908	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	14503	-0-	-1907	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	14896	-0-	-2061	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14172	-0-	-588	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	11846	-0-	-1084	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12199	-0-	-604	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
*04	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	14508	-0-	-2262	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12440	-0-	-2080	-0-	12440	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	21299	-0-	-511	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	19152	-0-	-4811	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	19395	-0-	-3795	-0-	19395	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	16873	-0-	-167	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17206	-0-	-402	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15595	-0-	-1265	-0-	15595	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	21739	-0-	-881	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	18305	-0-	-4077	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17601	-0-	-4149	-0-	17601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

11	11850	X	1095	-0-	-10755	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	397	-0-	-11848	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					20
12	20770	X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2			N	-0-					20
01	22661	X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2			N	-0-					20
02	20468	X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2			N	-0-					20
03	22661	X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2			N	-0-					20
04	20940	X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

11	17280	X	16702	-0-	-578	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15074	-0-	-1636	-0-	15074	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

11	18180	X	17997	-0-	-183	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17463	-0-	-1664	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

11	23670	X	19780	-0-	-3890	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
12	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
01	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	21612	-0-	-1788	-0-	21612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	15355	-0-	-1475	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	9534	-0-	-8539	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14724	-0-	-636	-0-	14724	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

11	35340	X	29694	-0-	-5646	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	28886	-0-	-6888	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	28555	-0-	-1145	-0-	28555	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

11	18720	X	17057	-0-	-1663	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15062	-0-	-2701	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16276	-0-	-794	-0-	16276	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

11	2880	X	84	-0-	-2796	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

11	30720	X	28125	-0-	-2595	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	29537	-0-	-1587	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	28387	-0-	-2737	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24831	-0-	-2805	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27136	-0-	-3461	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	24118	-0-	-4472	-0-	24118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
*04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

11	37530	X	24677	-0-	-12853	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
12	38347	X	26449	-0-	-11898	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	25281	-0-	-9346	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24620	-0-	-3688	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	31428	2			N	-0-					-0-
*04	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

11	13320	X	10226	-0-	-3094	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10468	-0-	-1498	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9972	-0-	-528	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11816	-0-	-1638	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12341	-0-	-1113	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10876	-0-	-554	-0-	10876	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	17931	-0-	14831	14831	17931	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	23258	-0-	20258	35089	23258	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	8102	-0-	-6148	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	4235	-0-	-10490	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32490	X	30922	-0-	-1568	-0-	30922	2			N	-0-					122
12	32457	X	31877	-0-	-580	-0-	31877	2			N	-0-					122
01	32426	X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2	1	9	N	1					123
02	29092	X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2			N	-0-					123
03	31961	X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2			N	-0-					123
04	30930	X	28951	-0-	-1979	-0-	28950	2	1	9	N	1					124

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	14066	-0-	-1804	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
12	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
*04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
*04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34650	X	31795	-0-	-2855	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	32151	-0-	-2507	-0-	32151	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	29538	-0-	-2262	-0-	29538	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	14692	-0-	-2678	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	14321	-0-	-2977	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14922	-0-	-1756	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13241	-0-	-1179	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
*04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	21426	-0-	-1464	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
12	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	22951	-0-	-547	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
02	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	23245	-0-	-253	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22039	-0-	-701	-0-	22039	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11531	-0-	-2419	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8223	-0-	-5727	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9029	-0-	-3571	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8674	-0-	-4253	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	6867	-0-	-5643	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	18035	-0-	-1285	-0-	18035	2			N	-0-					64
12	19003	X	18627	-0-	-376	-0-	18627	2			N	-0-					64
01	18786	X	18587	-0-	-199	-0-	18587	2			N	-0-					64
02	16940	X	16580	-0-	-360	-0-	16580	2			N	-0-					64
03	18631	X	18214	-0-	-417	-0-	18214	2			N	-0-					64
04	18030	X	17483	-0-	-547	-0-	17482	2	1	9	N	1					65

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13393	-0-	-1247	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14006	-0-	-998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11373	-0-	-1115	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11489	-0-	-2071	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12654	-0-	-1806	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14241	-0-	-701	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11306	-0-	-3140	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9746	-0-	-3078	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12534	-0-	-1695	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10074	-0-	-3696	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

11	9540	X	8108	-0-	-1432	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
*04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

11	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15707	-0-	-1064	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15332	-0-	-1439	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14536	-0-	-640	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16197	-0-	-605	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15482	-0-	-778	-0-	15482	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

11	19920	X	19406	-0-	-514	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19686	-0-	-898	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19315	-0-	-1331	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16734	-0-	-1914	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	17725	-0-	-2921	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17693	-0-	-1717	-0-	17693	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

11	23820	X	20776	-0-	-3044	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	20267	-0-	-3820	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	20598	-0-	-3148	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18531	-0-	-873	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20171	-0-	-1312	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19396	-0-	-1394	-0-	19396	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

11	20010	X	18627	-0-	-1383	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19220	-0-	-992	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17095	-0-	-657	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17445	-0-	-1185	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	18427	-0-	-323	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
12	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16892	-0-	-1198	-0-	16892	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	21599	-0-	-3571	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	20662	-0-	-5347	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
03	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
*04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12109	-0-	-1241	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12134	-0-	-1661	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10805	-0-	-1315	-0-	10805	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9759	-0-	-1060	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5939	-0-	-5011	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15253	-0-	-1187	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15967	-0-	-804	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10860	-0-	-4590	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	5898	-0-	-2892	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	4264	-0-	-4478	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3197	-0-	-2713	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	9648	-0-	-3062	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11778	-0-	-219	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

11	13140	X	12271	-0-	-869	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12716	-0-	-676	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12278	-0-	-432	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11830	-0-	-470	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

11	9570	X	9163	-0-	-407	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8943	-0-	-207	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

11	22260	X	18798	-0-	-3462	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19503	-0-	-3003	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18060	-0-	-810	-0-	18060	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

11	17760	X	16273	-0-	-1487	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17051	-0-	-1208	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	17169	-0-	-561	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13277	-0-	-1123	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12335	-0-	-2080	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12102	-0-	-2313	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9489	-0-	-3055	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12275	-0-	-1613	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12176	-0-	-1114	-0-	12176	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
*04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3000	-0-	-1410	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2811	-0-	-1746	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9732	-0-	-1645	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9072	-0-	-2305	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8962	-0-	-1090	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8914	-0-	-866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	11343	-0-	-4047	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12204	-0-	-1157	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11782	-0-	-158	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40620	X	35835	-0-	-4785	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	36212	-0-	-3313	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	34190	-0-	-4808	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31102	-0-	-3366	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	33226	-0-	-4935	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	30747	-0-	-5103	-0-	30747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43380	X	42001	-0-	-1379	-0-	42001	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	41957	-0-	-2466	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	41260	-0-	-2171	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37052	-0-	-2176	-0-	37052	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	38912	-0-	-4519	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38472	-0-	-3528	-0-	38472	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

11	11010	X	10223	-0-	-787	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	5797	-0-	-5332	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	360	-0-	-9692	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	225	-0-	-10904	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

11	6540	X	4309	-0-	-2231	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	3341	-0-	-3417	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5089	-0-	-1669	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3083	-0-	-1837	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

11	9060	X	8068	-0-	-992	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

11	9660	X	8925	-0-	-735	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9039	-0-	-943	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7829	-0-	-2029	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6290	-0-	-2614	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8421	-0-	-1034	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8235	-0-	-705	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2870	-0-	2870	2870	2870	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	2043	-0-	-2870	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5339	-0-	-653	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5750	-0-	-580	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37440	X	34415	-0-	-3025	-0-	34415	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35909	-0-	-2562	-0-	35909	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	34905	-0-	-2202	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
02	33516	X	31811	-0-	-1705	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	26673	-0-	-9969	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	18060	-0-	-16680	-0-	18060	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1801	-0-	-1739	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1166	-0-	-2222	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	5738	-0-	-5992	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9072	-0-	-3049	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11722	-0-	-1329	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
*04	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5374	-0-	-416	-0-	5349	2	25	9	N	23	82	1			21
12	5983	X	3588	-0-	-2395	-0-	3588	2			N	-0-					21
01	6169	X	3661	-0-	-2508	-0-	3661	2			N	-0-					21
02	5572	X	5466	-0-	-106	-0-	5413	2	53	9	N	48	65	1			4
03	6169	X	375	-0-	-5794	-0-	349	2	26	9	N	24					28
*04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	N	23					51

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	19552	-0-	-3278	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	21616	-0-	-1138	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
01	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20373	-0-	-179	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	21697	-0-	-383	-0-	21697	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5608	-0-	-1382	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	4839	-0-	-6755	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
03	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
*04	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

11	6180	X	790	-0-	-5390	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	197	-0-	-2503	-0-	197	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

11	4110	X	2699	-0-	-1411	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3216	-0-	-2798	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3524	-0-	-3526	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

11	11010	X	8220	-0-	-2790	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9738	-0-	-1546	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10775	-0-	-25	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

11	27870	X	24623	-0-	-3247	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	23077	-0-	-1553	-0-	23077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	19236	-0-	-9954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	23056	-0-	-5495	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
03	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22927	-0-	-1103	-0-	22927	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

11	11460	X	10810	-0-	-650	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

11	31140	X	28333	-0-	-2807	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	28646	-0-	-3532	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	26381	-0-	-1939	-0-	26381	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	13044	-0-	-5928	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	9774	-0-	-6636	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

11	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12007	-0-	-3803	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16643	-0-	-314	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16335	-0-	-622	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15118	-0-	-198	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16396	-0-	-437	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
*04	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	11543	-0-	-3217	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	5860	-0-	-7532	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	5950	-0-	-6915	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9224	-0-	-1556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	4258	-0-	-7677	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7139	-0-	-4411	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11054	-0-	-3534	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	6050	-0-	-10101	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*04	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	17059	-0-	-371	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17165	-0-	-939	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17578	-0-	-526	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15577	-0-	-775	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16677	-0-	-962	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15809	-0-	-1261	-0-	15809	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28860	X	27676	-0-	-1184	-0-	27676	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	28848	-0-	-974	-0-	28848	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	26898	-0-	-2924	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24455	-0-	-2369	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25891	-0-	-2970	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25315	-0-	-2615	-0-	25315	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	25376	-0-	-1594	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25325	-0-	-2358	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24940	-0-	-2743	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23186	-0-	-754	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23024	-0-	-3202	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	23321	-0-	-2059	-0-	23321	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	14806	-0-	-1064	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	9314	-0-	-6806	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12829	-0-	-1991	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	103	-0-	-4299	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	30	-0-	-3946	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	202	-0-	-4200	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21930	X	20417	-0-	-1513	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	21189	-0-	-356	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18947	-0-	-1573	-0-	18947	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6462	-0-	-888	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	8806	-0-	-4844	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8872	-0-	-335	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	23508	-0-	-1272	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
12	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
02	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	22086	-0-	-2394	-0-	22086	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23970	X	22604	-0-	-1366	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22950	-0-	-1850	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	19788	-0-	-5012	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	17268	-0-	-5132	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21146	-0-	-2817	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20129	-0-	-2461	-0-	20129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					N	-0-					-0-
12	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

11	10290	X	9345	-0-	-945	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9564	-0-	-945	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8830	-0-	-494	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9440	-0-	-883	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

11	11670	X	6637	-0-	-5033	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10126	-0-	-38	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9979	-0-	-1511	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

11	11940	X	11120	-0-	-820	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10503	-0-	-1742	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10135	-0-	-421	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9712	-0-	-1882	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9391	-0-	-2099	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

11	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	18266	-0-	-3034	-0-	18266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-					-0-
12	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25164	-0-	-2106	-0-	25164	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	4342	-0-	-9068	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13739	-0-	-118	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10820	-0-	-2800	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	19925	-0-	-1405	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20679	-0-	-1331	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18837	-0-	-1503	-0-	18837	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	12790	-0-	-6590	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10799	-0-	-4143	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
*04	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	3571	-0-	-5399	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	2513	-0-	-7872	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	922	-0-	-8285	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12162	-0-	-765	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10136	-0-	-952	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11206	-0-	-946	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34080	X	-0-	-0-	-34080	-0-					N	-0-					-0-
12	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
01	26226	X	4817	-0-	-21409	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
03	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
*04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

11	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
12	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
01	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
02	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	33852	-0-	-4092	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	30729	-0-	-5991	-0-	30729	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

11	15690	X	13311	-0-	-2379	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13040	-0-	-2894	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	9604	-0-	-3976	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
*04	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

11	25290	X	22762	-0-	-2528	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	23670	-0-	-1812	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	23139	-0-	-1413	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	20217	-0-	-1959	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	19875	-0-	-3902	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	18245	-0-	-4675	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

11	23160	X	21480	-0-	-1680	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21935	-0-	-757	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20446	-0-	-2246	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	17721	-0-	-2523	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20751	-0-	-1445	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19728	-0-	-1752	-0-	19728	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

11	17790	X	14223	-0-	-3567	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14882	-0-	-3501	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16163	-0-	-1662	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14586	-0-	-562	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14750	-0-	-880	-0-	14750	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24000	X	22379	-0-	-1621	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22520	-0-	-1629	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18150	-0-	-4230	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
*04	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
12	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	15976	-0-	-4904	-0-	15976	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	2121	-0-	-15039	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	5168	-0-	-11727	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
*04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	6568	-0-	-2822	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
*04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	6088	-0-	-13262	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	11313	-0-	-8620	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16374	-0-	-2443	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	6943	-0-	-10053	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12546	-0-	-2489	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	5618	-0-	-10222	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	5321	2	23	9	N	21	32	1			78
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6600	2	20	9	N	18					96
01	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4748	2	15	9	N	14					110
02	4984	X	3273	-0-	-1711	-0-	3264	2	9	9	N	8					118
03	6479	X	3470	-0-	-3009	-0-	3461	2	9	9	N	8					126
04	6270	X	4501	-0-	-1769	-0-	4492	2	9	9	N	8	56	1			78

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	20898	-0-	-1722	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21671	-0-	-1703	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21730	-0-	-1644	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19252	-0-	-1188	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19570	-0-	-2595	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20107	-0-	-923	-0-	20107	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	25678	-0-	-5012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	25502	-0-	-5622	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	27180	-0-	-3107	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
02	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	26549	-0-	-18	-0-	26549	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25556	-0-	-754	-0-	25556	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	20644	-0-	-146	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	21001	-0-	-482	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19943	-0-	-1354	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17925	-0-	-1339	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19329	-0-	-1999	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19079	-0-	-1561	-0-	19079	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27060	X	25980	-0-	-1080	-0-	25980	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25727	-0-	-1956	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24048	-0-	-3263	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	21378	-0-	-3234	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	23355	-0-	-3863	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23599	-0-	-2381	-0-	23599	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	15939	-0-	-1521	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15893	-0-	-2149	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	15641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	12759	-0-	-4401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	12992	-0-	-4740	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10961	-0-	-3019	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48570	X	42180	-0-	-6390	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	43063	-0-	-5483	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
01	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	39222	-0-	-2958	-0-	39222	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	19710	-0-	-6060	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	14238	-0-	-10407	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	9736	-0-	-9974	-0-	9736	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28830	X	26856	-0-	-1974	-0-	26856	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27736	-0-	-2055	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
*04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	19192	-0-	-5918	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	21863	-0-	-4084	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	18815	-0-	-2335	-0-	18815	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	18684	-0-	-1566	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	17284	-0-	-3517	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	17844	-0-	-2957	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16415	-0-	-1589	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16483	-0-	-3450	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16841	-0-	-1849	-0-	16841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4837	-0-	-931	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2730	-0-	-2070	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	26347	-0-	-1763	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	26815	-0-	-1271	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	23422	-0-	-1582	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	25354	-0-	-2329	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23658	-0-	-2682	-0-	23658	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	13485	-0-	-5175	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	14704	-0-	-3090	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	15805	-0-	-1493	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	5357	-0-	-7439	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
*04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
02	430	X	401	-0-	-29	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	22003	-0-	-2147	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21537	-0-	-3077	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21987	-0-	-612	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18884	-0-	-1640	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21167	-0-	-1556	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19332	-0-	-2658	-0-	19332	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18321	-0-	-1178	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18744	-0-	-848	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16921	-0-	-1475	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	11377	-0-	-8333	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

11	21150	X	18940	-0-	-2210	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20049	-0-	-1155	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19464	-0-	-1337	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17166	-0-	-1314	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	18699	-0-	-1761	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17565	-0-	-1845	-0-	17565	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

11	25770	X	24858	-0-	-912	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23471	-0-	-3158	-0-	23471	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23151	-0-	-2052	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20299	-0-	-2913	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	20821	-0-	-4878	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24274	-0-	-596	-0-	24274	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

11	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	13143	2	34	9	N	31	122	1			70
12	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15006	2	22	9	N	20					90
01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15033	2	31	9	N	28					118
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12384	2	17	9	N	15					133
03	15035	X	13038	-0-	-1997	-0-	13017	2	21	9	N	19					152
04	14580	X	12504	-0-	-2076	-0-	12485	2	19	9	N	17	121	1			48

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

11	29370	X	28144	-0-	-1226	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	29163	-0-	-1403	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	28713	-0-	-1853	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28566	-0-	-1628	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26187	-0-	-2043	-0-	26187	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

11	13830	X	9716	-0-	-4114	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10087	-0-	-2437	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12613	-0-	-965	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	9201	-0-	-3939	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

11	20820	X	19966	-0-	-854	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18927	-0-	-2587	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15907	-0-	-4073	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	14309	-0-	-2101	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	14966	-0-	-1526	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	14027	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

11	12270	X	10721	-0-	-1549	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9696	-0-	-4843	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9129	-0-	-1911	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

11	33690	X	28134	-0-	-5556	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28308	-0-	-2165	-0-	28308	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
*04	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	28880	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

11	24060	X	22603	-0-	-1457	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	23266	-0-	-1348	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19867	-0-	-2723	-0-	19867	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

11	27000	X	16400	-0-	-10600	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	17146	-0-	-10754	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	15197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	18582	-0-	-2058	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18269	-0-	-2532	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18760	-0-	-863	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17699	-0-	-871	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

11	19230	X	17733	-0-	-1497	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17752	-0-	-1034	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16756	-0-	-974	-0-	16756	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

11	13530	X	12049	-0-	-1481	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12479	-0-	-1006	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	2332	-0-	-9908	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

11	5550	X	4259	-0-	-1291	-0-	4253	2	6	9	N	5	29	1			59
12	5735	X	2485	-0-	-3250	-0-	2476	2	9	9	N	8					67
01	5735	X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10	9	N	9					76
02	4760	X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7	9	N	6					82
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6	9	N	5					87
04	4350	X	1911	-0-	-2439	-0-	1910	2	1	9	N	1	10	1			78

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

11	13500	X	13074	-0-	-426	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12321	-0-	-2001	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11807	-0-	-1129	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12223	-0-	-857	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
01	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16058	-0-	-248	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14929	-0-	-851	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	14964	-0-	-2616	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	15725	-0-	-2255	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15658	-0-	-2043	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13792	-0-	-1776	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15267	-0-	-1101	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14466	-0-	-744	-0-	14466	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16449	-0-	-1469	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14809	-0-	-1375	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16754	-0-	-1071	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	14589	-0-	-2271	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	19305	-0-	-1035	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18836	-0-	-2089	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19454	-0-	-820	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17486	-0-	-826	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	16700	-0-	-3388	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16663	-0-	-2657	-0-	16663	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	7999	-0-	-2111	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9724	-0-	-692	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7784	-0-	-2322	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	4026	-0-	-5102	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6968	-0-	-2766	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7698	-0-	-1722	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	1389	-0-	-5991	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	86	-0-	-1874	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	47	-0-	-2123	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

11	16710	X	14641	-0-	-2069	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14407	-0-	-2519	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13742	-0-	-898	-0-	13742	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

11	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2753	-0-	-1246	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2892	-0-	-768	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

11	24540	X	1136	-0-	-23404	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	41	-0-	-25317	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
*04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18828	-0-	-1477	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	16113	-0-	-4192	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17692	-0-	-2334	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16994	-0-	-2386	-0-	16994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	9590	-0-	-2080	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10063	-0-	-1872	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9952	-0-	-1983	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8921	-0-	-963	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10046	-0-	-29	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
*04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10745	-0-	-235	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10499	-0-	-816	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10829	-0-	-486	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9272	-0-	-864	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8593	-0-	-2629	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9550	-0-	-1190	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	22339	-0-	-1991	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23330	-0-	-1811	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22838	-0-	-1683	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	14989	-0-	-6963	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
*04	22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	22879	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	15464	-0-	-5176	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	15167	-0-	-5417	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16026	-0-	-3070	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	7590	-0-	-8118	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	17683	-0-	-2387	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	18197	-0-	-1984	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16347	-0-	-3307	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15870	-0-	-1182	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16413	-0-	-2466	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16363	-0-	-1307	-0-	16363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19080	X	14924	-0-	-4156	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	14587	-0-	-4974	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	15906	-0-	-1609	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	10235	-0-	-4773	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14659	-0-	-731	-0-	14659	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

11	30360	X	24664	-0-	-5696	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	24411	-0-	-5132	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	23361	-0-	-5438	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	21014	-0-	-4270	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22983	-0-	-3460	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	21670	-0-	-2990	-0-	21670	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

11	24960	X	21413	-0-	-3547	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	21442	-0-	-3017	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21036	-0-	-1966	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18336	-0-	-2160	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18940	-0-	-2480	-0-	18940	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19201	-0-	-639	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18984	-0-	-1662	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16825	-0-	-1823	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	20061	-0-	-585	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18537	-0-	-603	-0-	18537	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

11	13230	X	12613	-0-	-617	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13206	-0-	-465	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12119	-0-	-1321	-0-	12119	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

11	15270	X	12826	-0-	-2444	-0-	12826	2			N	-0-					20
12	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					20
01	13020	X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1					21
02	11928	X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-					21
03	13206	X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-					21
04	12780	X	5308	-0-	-7472	-0-	5308	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11383	-0-	-677	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
*04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25620	X	23146	-0-	-2474	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22278	-0-	-4196	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	20793	-0-	-2367	-0-	20793	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-	39	1			16
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3492	2	6	9	Y	5					21
01	3100	N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	39	1			10
02	2800	N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5					15
03	5215	X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	38	1			4
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13					17

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23520	X	20265	-0-	-3255	-0-	20265	2			N	-0-					22
12	24304	X	18755	-0-	-5549	-0-	18754	2	1	9	N	1					23
01	24304	X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-					23
02	20216	X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	1	1			22
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					22
*04	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	2			N	-0-					22

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11210	-0-	8110	22144	11210	2			N	-0-					-0-
*04	32031	X	9887	-0-	-22144	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	5786	-0-	-5734	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7109	-0-	-3841	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10872	-0-	-768	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9645	-0-	-1191	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10469	-0-	-391	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26430	X	12871	-0-	-13559	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23736	-0-	-2831	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24605	-0-	-1125	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	20675	-0-	-3145	-0-	20675	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

11	14880	X	14255	-0-	-625	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13804	-0-	-1479	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14441	-0-	-842	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11016	-0-	-2424	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13288	-0-	-1592	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13707	-0-	-543	-0-	13707	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

11	19170	X	15977	-0-	-3193	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15654	-0-	-1954	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14692	-0-	-1924	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13440	-0-	-1568	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11733	-0-	-4790	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13314	-0-	-2676	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

11	31860	X	29569	-0-	-2291	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	30786	-0-	-1640	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	31413	-0-	-672	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26626	-0-	-2102	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27778	-0-	-3253	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	26765	-0-	-3625	-0-	26765	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

11	19950	X	17646	-0-	-2304	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19211	-0-	-2706	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17149	-0-	-1691	-0-	17149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8688	-0-	-953	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8923	-0-	-687	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8440	-0-	-440	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	14521	-0-	-4589	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

11	20940	X	18185	-0-	-2755	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18896	-0-	-1905	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17729	-0-	-661	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

11	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
12	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17356	-0-	-2864	-0-	17356	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

11	16470	X	13200	-0-	-3270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	11762	-0-	-4575	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	8238	-0-	-4962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140	X	19769	-0-	-5371	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	19417	-0-	-5104	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15398	-0-	-4372	-0-	15398	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	27910	-0-	-3710	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20036	-0-	-7924	-0-	20036	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	24104	-0-	-166	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	24581	-0-	-498	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21876	-0-	-2214	-0-	21876	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24060	X	21847	-0-	-2213	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	22291	-0-	-1300	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
02	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21216	-0-	-624	-0-	21216	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17298	-0-	-1032	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16892	-0-	-2049	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	16297	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	13669	-0-	-2351	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	12932	-0-	-3312	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
*04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11488	-0-	-1712	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10588	-0-	-1936	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10013	-0-	-1477	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	23932	-0-	-188	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	22762	-0-	-2162	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	21906	-0-	-2874	-0-	21906	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

11	26700	X	23768	-0-	-2932	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23894	-0-	-1898	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	21991	-0-	-1769	-0-	21991	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

11	14400	X	12542	-0-	-1858	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13035	-0-	-1845	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11162	-0-	-1438	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
03	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
*04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

11	13170	X	12155	-0-	-1015	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11939	-0-	-211	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5792	-0-	-658	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6383	-0-	-468	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

11	23490	X	21542	-0-	-1948	-0-	21542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19677	-0-	-1863	-0-	19677	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

11	23040	X	18853	-0-	-4187	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	18527	-0-	-5002	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

11	31950	X	30117	-0-	-1833	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	30552	-0-	-2060	-0-	30552	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27644	-0-	-2476	-0-	27644	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	25143	-0-	-339	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24626	-0-	-794	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	21938	-0-	-1274	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24094	-0-	-1605	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	23155	-0-	-1715	-0-	23155	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

11	5850	X	4040	-0-	-1810	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
*04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

11	28830	X	27222	-0-	-1608	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27396	-0-	-2395	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	26638	-0-	-2285	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23957	-0-	-1747	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	25673	-0-	-2444	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	24667	-0-	-2543	-0-	24667	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

11	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
*04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

11	16830	X	15056	-0-	-1774	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14898	-0-	-2493	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15431	-0-	-1371	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	9668	-0-	-4892	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14086	-0-	-2034	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	14487	-0-	-573	-0-	14487	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

11	6630	X	3936	-0-	-2694	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5506	-0-	-2234	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7838	-0-	-1989	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5263	-0-	-3707	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	12585	-0-	-1605	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12557	-0-	-1889	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12188	-0-	-925	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	10658	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69780	X	61211	-0-	-8569	-0-	61211	2			N	-0-					-0-
12	69564	X	61881	-0-	-7683	-0-	61881	2			N	-0-					-0-
01	68510	X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2			N	-0-					-0-
02	59780	X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
04	61200	X	54710	-0-	-6490	-0-	54710	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	18224	-0-	-46	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18201	-0-	-1205	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	14889	-0-	-3321	-0-	14889	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	5849	-0-	-2671	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2722	-0-	-4838	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32760	X	30101	-0-	-2659	-0-	30101	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	30092	-0-	-2830	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	32302	X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	24768	-0-	-5322	-0-	24768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LORIKEET TRT					WELL #: 4H	RRCID -> 267283			COMPL. DATE 05/27/2013			TOTAL DEPTH 7404			PERF. 8024 - 12057		
11	8760	X	7994	-0-	-766	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6981	-0-	-2071	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6637	-0-	-1343	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
FALCON EAST TRT					WELL #: 2H	RRCID -> 267305			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7348			PERF. 7480 - 16140		
11	47760	X	43473	-0-	-4287	-0-	43473	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	44057	-0-	-3745	-0-	44057	2			N	-0-					-0-
01	47802	X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	39450	-0-	-4020	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
MCCULLEY-PARIS					WELL #: 1H	RRCID -> 267308			COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 7396			PERF. 7600 - 12714		
11	21780	X	19946	-0-	-1834	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20917	-0-	-2240	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	17774	-0-	-2566	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
MASTODON					WELL #: 2H	RRCID -> 267312			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 7209			PERF. 7420 - 13071		
11	27810	X	24778	-0-	-3032	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25324	-0-	-3413	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23065	-0-	-1715	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
DRIVER TRT					WELL #: 1H	RRCID -> 267342			COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 6972			PERF. 7235 - 11228		
11	22770	X	21946	-0-	-824	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	22273	-0-	-78	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	21773	-0-	-187	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
MINK TRT					WELL #: 2H	RRCID -> 267343			COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 7185			PERF. 7613 - 9742		
11	9780	X	9391	-0-	-389	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9440	-0-	-666	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8618	-0-	-1432	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
CASE TRT					WELL #: 7H	RRCID -> 268230			COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 7336			PERF. 7628 - 10894		
11	21180	X	18864	-0-	-2316	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	17547	-0-	-4556	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	14750	-0-	-4120	-0-	14750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46560	X	41820	-0-	-4740	-0-	41820	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	42051	-0-	-4263	-0-	42051	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	39362	-0-	-2458	-0-	39362	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

11	18390	X	17110	-0-	-1280	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

11	43770	X	39281	-0-	-4489	-0-	39281	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39457	-0-	-843	-0-	39457	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	36322	-0-	-2678	-0-	36322	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

11	33870	X	23321	-0-	-10549	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	22982	-0-	-11831	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
*04	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

11	42600	X	39309	-0-	-3291	-0-	39309	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	39925	-0-	-3723	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	36215	-0-	-3085	-0-	36215	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

11	28980	X	24491	-0-	-4489	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23560	-0-	-5456	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21462	-0-	-3018	-0-	21462	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

11	42210	X	41021	-0-	-1189	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	41643	-0-	-2005	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	37408	-0-	-3602	-0-	37408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39750	X	35973	-0-	-3777	-0-	35973	2			N	-0-					-0-
12	40238	X	36732	-0-	-3506	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	34522	-0-	-1448	-0-	34522	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

11	24300	X	22224	-0-	-2076	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23312	-0-	-1426	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20958	-0-	-1602	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

11	37110	X	27439	-0-	-9671	-0-	27439	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	24221	-0-	-11770	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	19581	-0-	-7869	-0-	19581	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

11	41550	X	38791	-0-	-2759	-0-	38791	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	38816	-0-	-4119	-0-	38816	2			N	-0-					-0-
01	42222	X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	34926	-0-	-3864	-0-	34926	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

11	44550	X	42630	-0-	-1920	-0-	42630	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	44807	-0-	-1228	-0-	44807	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	44795	X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	35663	-0-	-7687	-0-	35663	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

11	25440	X	23931	-0-	-1509	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24177	-0-	-1243	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22056	-0-	-1884	-0-	22056	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

11	45450	X	40954	-0-	-4496	-0-	40954	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	41086	-0-	-5693	-0-	41086	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	39480	X	38512	-0-	-968	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	39320	-0-	-1630	-0-	39320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	23830	-0-	-2810	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23770	-0-	-3107	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22931	-0-	-889	-0-	22931	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

11	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

11	26220	X	23061	-0-	-3159	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	23196	-0-	-3154	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	17691	-0-	-5379	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

11	35760	X	33172	-0-	-2588	-0-	33172	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34215	-0-	-2520	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	30737	-0-	-2443	-0-	30737	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

11	35010	X	32031	-0-	-2979	-0-	32031	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	32659	-0-	-2960	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30229	-0-	-1811	-0-	30229	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

11	2790	X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	2			Y	-0-	61	1			31
12	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2716	2	10	9	Y	9					40
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2323	2	48	9	Y	44	62	1			22
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2740	2	10	9	Y	9					31
03	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1930	2	48	9	Y	44	61	1			14
04	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2036	2	24	9	Y	22					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-	94	1			40
12	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2140	2	15	9	Y	14					54
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1512	2	76	9	Y	69	96	1			27
02	2576	X	340	-0-	-2236	-0-	326	2	14	9	Y	13					40
03	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	1981	2	74	9	Y	67	94	1			13
04	2760	X	1700	-0-	-1060	-0-	1663	2	37	9	Y	34					47

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

11	31950	X	26907	-0-	-5043	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	27440	-0-	-4149	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	25924	-0-	-5200	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23933	-0-	-4011	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26410	-0-	-2420	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24296	-0-	-2614	-0-	24296	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

11	25890	X	22569	-0-	-3321	-0-	22569	2			Y	-0-					-0-
12	25544	X	22633	-0-	-2911	-0-	22633	2			Y	-0-					-0-
01	24614	X	21921	-0-	-2693	-0-	21921	2			Y	-0-					-0-
02	21952	X	19439	-0-	-2513	-0-	19439	2			Y	-0-					-0-
03	23374	X	21664	-0-	-1710	-0-	21664	2			Y	-0-					-0-
04	22560	X	19931	-0-	-2629	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

11	24510	X	21356	-0-	-3154	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20150	-0-	-4092	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20425	-0-	-3197	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	18509	-0-	-2771	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20486	-0-	-3074	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21080	-0-	-280	-0-	21080	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

11	30480	X	28317	-0-	-2163	-0-	28317	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	28268	-0-	-3228	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27739	-0-	-3664	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	25147	-0-	-2713	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	26371	-0-	-3482	-0-	26371	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13265	-0-	-15055	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

11	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	2			Y	-0-					8
12	28644	X	26975	-0-	-1669	-0-	26975	2			Y	-0-					8
01	28241	X	25793	-0-	-2448	-0-	25793	2			Y	-0-					8
02	24780	X	23899	-0-	-881	-0-	23899	2			Y	-0-					8
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			Y	-0-					8
*04	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27784	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	32606	-0-	-3124	-0-	32606	2			Y	-0-					23
12	36301	X	32367	-0-	-3934	-0-	32367	2			Y	-0-					23
01	35619	X	32535	-0-	-3084	-0-	32535	2			Y	-0-					23
02	31864	X	27337	-0-	-4527	-0-	27337	2			Y	-0-					23
03	34627	X	24033	-0-	-10594	-0-	24033	2			Y	-0-					23
04	32610	X	24641	-0-	-7969	-0-	24641	2			Y	-0-					23

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

11	58710	X	52026	-0-	-6684	-0-	52026	2			N	-0-					-0-
12	58559	X	52834	-0-	-5725	-0-	52834	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	52229	-0-	-4532	-0-	52229	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	46650	-0-	-3190	-0-	46650	2			N	-0-					-0-
03	54963	X	49756	-0-	-5207	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
04	52020	X	46950	-0-	-5070	-0-	46950	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

11	30450	X	27383	-0-	-3067	-0-	27383	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	26365	-0-	-4015	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
01	29853	X	26644	-0-	-3209	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	19585	-0-	-9245	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	15531	-0-	-11859	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

11	31890	X	28883	-0-	-3007	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	29003	-0-	-3578	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	29299	-0-	-2910	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	27204	-0-	-824	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	29427	-0-	-1604	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	27890	-0-	-1000	-0-	27890	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18361	-0-	-1758	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18887	-0-	-3867	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	17545	-0-	-3007	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	18789	-0-	-3965	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	17669	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

11	26280	X	21464	-0-	-4816	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	22191	-0-	-3756	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22206	-0-	-3214	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
02	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21759	-0-	-437	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20550	-0-	-930	-0-	20550	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

11	72990	X	63107	-0-	-9883	-0-	63107	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	62741	-0-	-8962	-0-	62741	2			N	-0-					-0-
01	69719	X	61154	-0-	-8565	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61208	X	53657	-0-	-7551	-0-	53657	2			N	-0-					-0-
03	66588	X	57336	-0-	-9252	-0-	57336	2			N	-0-					-0-
04	63120	X	54727	-0-	-8393	-0-	54727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	18532	-0-	-3338	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19782	-0-	-2383	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	18732	-0-	-3433	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16308	-0-	-3712	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	18430	-0-	-2216	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18235	-0-	-905	-0-	18235	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

11	22050	X	20933	-0-	-1117	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21203	-0-	-1489	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20071	-0-	-2621	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18086	-0-	-2410	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18637	-0-	-2303	-0-	18637	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

11	20790	X	14693	-0-	-6097	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	10442	-0-	-8034	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	12694	-0-	-5782	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	9809	-0-	-6879	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
*04	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

11	21240	X	19101	-0-	-2139	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20180	-0-	-1768	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18559	-0-	-3389	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17636	-0-	-984	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17910	-0-	-2271	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17383	-0-	-2147	-0-	17383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	17955	-0-	-1875	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17588	-0-	-2376	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	17296	-0-	-2451	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	15771	-0-	-2065	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17324	-0-	-2423	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17243	-0-	-727	-0-	17243	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

11	26550	X	22833	-0-	-3717	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23580	-0-	-2987	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20613	-0-	-2217	-0-	20613	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

11	18960	X	16751	-0-	-2209	-0-	16751	2			Y	-0-					-0-
12	19313	X	15589	-0-	-3724	-0-	15589	2			Y	-0-					-0-
01	18848	X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2			Y	-0-					-0-
03	17701	X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
04	16770	X	15251	-0-	-1519	-0-	15251	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

11	17520	X	16557	-0-	-963	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16803	-0-	-1301	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15130	-0-	-1430	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

11	16350	X	15028	-0-	-1322	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15354	-0-	-1541	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13627	-0-	-1403	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

11	20820	X	18539	-0-	-2281	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18496	-0-	-3018	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17750	-0-	-2586	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15815	-0-	-1573	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17250	-0-	-1908	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16157	-0-	-2383	-0-	16157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23790	X	20553	-0-	-3237	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	23173	-0-	-1410	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21700	-0-	-1798	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	19229	-0-	-1771	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20908	-0-	-2280	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20277	-0-	-2163	-0-	20277	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	18931	-0-	-989	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18870	-0-	-1714	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18057	-0-	-1349	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16143	-0-	-1525	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17238	-0-	-2323	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17037	-0-	-1893	-0-	17037	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44700	X	38978	-0-	-5722	-0-	38978	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	39260	-0-	-4853	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	38154	-0-	-5649	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33747	-0-	-4669	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	36629	-0-	-4694	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35278	-0-	-3692	-0-	35278	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27510	X	25530	-0-	-1980	-0-	25530	2			Y	-0-					-0-
12	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			Y	-0-					-0-
01	25978	X	24221	-0-	-1757	-0-	24221	2			Y	-0-					-0-
02	23828	X	19647	-0-	-4181	-0-	19647	2			Y	-0-					-0-
03	26381	X	25366	-0-	-1015	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-
04	25530	X	22361	-0-	-3169	-0-	22361	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	12085	-0-	-11675	-0-	12085	2			Y	-0-					19
12	24552	X	14083	-0-	-10469	-0-	14083	2			Y	-0-					19
01	24552	X	16904	-0-	-7648	-0-	16904	2			Y	-0-					19
02	17332	X	14053	-0-	-3279	-0-	14053	2			Y	-0-					19
03	16895	X	16148	-0-	-747	-0-	16148	2			Y	-0-					19
*04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			Y	-0-					19

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39150	X	32860	-0-	-6290	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	32831	-0-	-6570	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
01	37572	X	32202	-0-	-5370	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28438	-0-	-3538	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	30283	-0-	-4189	-0-	30283	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	28601	-0-	-4249	-0-	28601	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	19868	-0-	-4282	-0-	19868	2			Y	-0-					-0-
12	24862	X	18525	-0-	-6337	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
01	23870	X	18755	-0-	-5115	-0-	18755	2			Y	-0-					-0-
02	20076	X	15659	-0-	-4417	-0-	15659	2			Y	-0-					-0-
03	22072	X	14186	-0-	-7886	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
04	19860	X	15269	-0-	-4591	-0-	15269	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34230	X	30620	-0-	-3610	-0-	30620	2			Y	-0-					12
12	34813	X	30197	-0-	-4616	-0-	30197	2			Y	-0-					12
01	34131	X	30185	-0-	-3946	-0-	30185	2			Y	-0-					12
02	30688	X	26365	-0-	-4323	-0-	26365	2			Y	-0-					12
03	32581	X	28100	-0-	-4481	-0-	28100	2			Y	-0-					12
04	30630	X	26130	-0-	-4500	-0-	26130	2			Y	-0-					12

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

11	45330	X	39750	-0-	-5580	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	40572	-0-	-4006	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39421	-0-	-5157	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	34962	-0-	-4126	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	38678	-0-	-3699	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	39750	X	36677	-0-	-3073	-0-	36677	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

11	28530	X	25698	-0-	-2832	-0-	25698	2			Y	-0-					31
12	28861	X	26750	-0-	-2111	-0-	26750	2			Y	-0-					31
01	28737	X	24607	-0-	-4130	-0-	24607	2			Y	-0-					31
02	25844	X	20467	-0-	-5377	-0-	20467	2			Y	-0-					31
03	26846	X	24825	-0-	-2021	-0-	24825	2			Y	-0-					31
04	25890	X	23269	-0-	-2621	-0-	23269	2			Y	-0-					31

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

11	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
01	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
02	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
03	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
*04	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

11	48210	X	44407	-0-	-3803	-0-	44407	2			N	-0-					-0-
12	49197	X	45061	-0-	-4136	-0-	45061	2			N	-0-					-0-
01	48329	X	45853	-0-	-2476	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
02	42728	X	40364	-0-	-2364	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	43091	-0-	-3409	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	41072	-0-	-3328	-0-	41072	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

11	9090	X	7980	-0-	-1110	-0-	7980	2			Y	-0-					12
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					12
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					12
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					12
03	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			Y	-0-					12
04	8220	X	7544	-0-	-676	-0-	7544	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	13016	-0-	-2887	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
02	15792	X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	9370	-0-	-6800	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

11	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18119	-0-	-1771	-0-	18119	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

11	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	6747	-0-	-7916	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
*04	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

11	24120	X	21816	-0-	-2304	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	21435	-0-	-3117	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19947	-0-	-1863	-0-	19947	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

11	65760	X	58643	-0-	-7117	-0-	58643	2			N	-0-					-0-
12	66619	X	58976	-0-	-7643	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
01	65813	X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
02	57008	X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	51979	-0-	-6671	-0-	51979	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

11	43830	X	39844	-0-	-3986	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	39731	-0-	-4289	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	36519	-0-	-3321	-0-	36519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25440	X	20158	-0-	-5282	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	21651	-0-	-3924	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	20003	-0-	-937	-0-	20003	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	41428	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	41460	-0-	-8760	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
01	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36054	-0-	-5376	-0-	36054	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47520	X	40072	-0-	-7448	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	40686	-0-	-4140	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	34412	-0-	-5668	-0-	34412	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42390	X	33354	-0-	-9036	-0-	33354	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	32537	-0-	-6957	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
01	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	8687	-0-	-24673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24900	X	18639	-0-	-6261	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	14670	-0-	-10595	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
*04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	-0-					-0-
12	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259	2			N	-0-					-0-
*04	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	40420	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	21966	-0-	-8724	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	26646	-0-	-2308	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22981	-0-	-2819	-0-	22981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	22778	-0-	-1805	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
01	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22162	-0-	-1628	-0-	22162	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29760	X	25782	-0-	-3978	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	25838	-0-	-3519	-0-	25838	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
03	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	2			N	-0-					-0-
*04	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40440	X	28926	-0-	-11514	-0-	28926	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	29679	-0-	-7521	-0-	29679	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	27855	-0-	-2445	-0-	27855	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
*04	33656	X	33656	-0-	-0-	-0-	33656	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42930	X	33028	-0-	-9902	-0-	33028	2			N	-0-					-0-
12	40641	X	31806	-0-	-8835	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
01	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27008	-0-	-6022	-0-	27008	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72030	X	63326	-0-	-8704	-0-	63326	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62846	-0-	-8020	-0-	62846	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2			N	-0-					-0-
02	61460	X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	57078	-0-	-6252	-0-	57078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56430	X	42258	-0-	-14172	-0-	42258	2			N	-0-					-0-
12	53940	X	42084	-0-	-11856	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	37611	-0-	-4659	-0-	37611	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	17782	-0-	-2648	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	6561	-0-	-13744	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	2530	-0-	-15388	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	7818	-0-	-8786	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	11229	-0-	-7154	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	470	-0-	-17320	-0-	470	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28530	X	25974	-0-	-2556	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25204	-0-	-4277	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	21403	-0-	-7241	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	22688	-0-	-3184	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24707	-0-	-2139	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23329	-0-	-2651	-0-	23329	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42930	X	38125	-0-	-4805	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
12	42687	X	38396	-0-	-4291	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	37878	-0-	-4561	-0-	37878	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33687	-0-	-3581	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35844	-0-	-4611	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33948	-0-	-4182	-0-	33948	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58350	X	48371	-0-	-9979	-0-	48371	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	47100	-0-	-4422	-0-	47100	2			N	-0-					-0-
01	51522	X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
02	45136	X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2			N	-0-					-0-
03	49972	X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2			N	-0-					-0-
04	48360	X	40559	-0-	-7801	-0-	40559	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17198	-0-	-3417	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	13366	-0-	-10874	-0-	13366	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35220	X	31260	-0-	-3960	-0-	31260	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	31460	-0-	-4655	-0-	31460	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	27324	-0-	-3936	-0-	27324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	25492	-0-	-4058	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25902	-0-	-3641	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22352	-0-	-3148	-0-	22352	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

11	31620	X	27856	-0-	-3764	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	27377	-0-	-4088	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	27470	-0-	-400	-0-	27470	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

11	14790	X	10507	-0-	-4283	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11470	-0-	-3906	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

11	21990	X	14084	-0-	-7906	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
12	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
*04	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

11	31560	X	27814	-0-	-3746	-0-	27814	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27295	-0-	-4697	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	20298	-0-	-7512	-0-	20298	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

11	21570	X	14024	-0-	-7546	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	14566	-0-	-7723	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	6878	-0-	-13210	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	6491	-0-	-11653	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	11248	-0-	-7197	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11419	-0-	-2681	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49920	X	44489	-0-	-5431	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	44719	-0-	-4323	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	43238	-0-	-5804	-0-	43238	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	38233	-0-	-5055	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	40129	-0-	-6712	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
04	44490	X	38649	-0-	-5841	-0-	38649	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38700	X	33676	-0-	-5024	-0-	33676	2			N	-0-					-0-
12	42719	X	42719	-0-	-0-	-0-	42719	2			N	-0-					-0-
01	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
02	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	34498	-0-	-3692	-0-	34498	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	20854	-0-	-2906	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20648	-0-	-2385	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	19384	-0-	-2471	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18497	-0-	-1047	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	17809	-0-	-3041	-0-	17809	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	17673	-0-	-7096	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	21589	-0-	-3180	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	13909	-0-	-8463	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	16667	-0-	-6707	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20313	-0-	-1767	-0-	20313	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3059	-0-	3059	3059	3059	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	25707	-0-	-5733	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	25297	-0-	-4804	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18590	-0-	-7120	-0-	18590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

11	44430	X	37264	-0-	-7166	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	37482	-0-	-5980	-0-	37482	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	31759	-0-	-5501	-0-	31759	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

11	48570	X	41809	-0-	-6761	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
12	46376	X	43609	-0-	-2767	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
01	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	38351	-0-	-681	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
04	42390	X	39714	-0-	-2676	-0-	39714	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

11	58200	X	28516	-0-	-29684	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	28357	-0-	-5650	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	23858	-0-	-4672	-0-	23858	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					26
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					26
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			N	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					21
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					21
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					24
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					24
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					24
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					36
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					36
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			N	-0-					36
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					36
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					175
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					175
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					175
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-	156	1			19
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					19
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					19

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					28
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					28
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					28
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					30
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					30
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					75
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					75
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					75
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	407	2	4	9	N	4	68	1			11
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					12
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					12

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					75
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					75
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5	68	1			12
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					12
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					12

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					22
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-					22
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					22
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	924	2			N	-0-					22
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					66
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					66
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					66
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					66
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					43
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					43
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					43
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	2			N	-0-					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					80
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					80
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					91
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					91
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

11	1530	N	727	-0-	-803	-0-	727	2			N	-0-					39
12	1705	N	569	-0-	-1136	-0-	569	2			N	-0-					39
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					39
02	672	N	296	-0-	-376	-0-	296	2			N	-0-					39
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					39
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					39

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					126
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					126
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					126
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	63	1			63
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					39
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					39
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					39
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					39
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					39

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					56
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					56
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					56
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					16
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					16
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	2			N	-0-					16
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					16
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					144
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					144
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					144
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	465	2			N	-0-					144
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					144
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					12
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					12
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	1372	2			N	-0-					12
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					12
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					85
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					85
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					85
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					95
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					95

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					26
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	2			N	-0-					26
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					26
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					71
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					71
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					71
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	994	2	9	9	N	8	73	1			6
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					6

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	N	4					24
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					24
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					73
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1037	2	6	9	N	5					78
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					81
02	1204	N	913	-0-	-291	-0-	901	2	12	9	N	11					92
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					92
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					92

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					35
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					35
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					35
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					35
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	2			N	-0-					35
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					35

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					60
12	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					60
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					33
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3072	2	9	9	N	8					41
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					41
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					41
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	N	10					51
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					51

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					131
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					131
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					131
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					131
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					131
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					131

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					24
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					32
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1314	2			N	-0-					32
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10	9	N	9	35	1			6
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2					81
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					81
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					91
02	3304	X	3297	-0-	-7	-0-	3284	2	13	9	N	12	35	1			68
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					68
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					68

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3182	-0-	-1768	-0-	3182	2			N	-0-					59
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					59
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4					63
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5882	2	9	9	N	8					71
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10					81
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					86

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					50
12	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1396	2	9	9	N	8					58
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					58
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1424	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					64
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					74

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					116
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					116
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					116
02	2800	X	2598	-0-	-202	-0-	2598	2			N	-0-					116
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					120
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			N	-0-					120

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4048	2	7	9	N	6					137
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					137
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10					147
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	2524	2	3	9	N	3					150
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					150
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3528	2	6	9	N	5					155

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	2			N	-0-					157
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5060	2	12	9	N	11					168
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6					174
02	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	3762	2	11	9	N	10					184
03	5766	X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-					184
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4654	2	7	9	N	6					190

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	3495	2			N	-0-					39
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3496	2	11	9	N	10					49
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					49
02	4088	X	3540	-0-	-548	-0-	3533	2	7	9	N	6					55
03	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-					55
04	4350	X	2793	-0-	-1557	-0-	2793	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	2			N	-0-					133
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					133
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7					140
02	4844	X	3462	-0-	-1382	-0-	3462	2			N	-0-					140
03	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10					150
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					150

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6229	2	15	9	N	14					74
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					84
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					94
02	5712	X	4775	-0-	-937	-0-	4766	2	9	9	N	8					102
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21	9	N	19					121
*04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

11	3330	X	2619	-0-	-711	-0-	2617	2	2	9	N	2					107
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11	9	N	10					117
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					120
02	2912	X	2397	-0-	-515	-0-	2389	2	8	9	N	7					127
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					127
04	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2			N	-0-					127

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	8739	2	4449	5	N	10					83
							11	9									
12	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	9234	2	6430	5	N	17					100
							19	9									
01	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363	5	N	15					115
							17	9									
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	6631	2	7275	5	N	20					135
							22	9									
03	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741	5	N	10					145
							11	9									
*04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	5703	2	6784	5	N	-0-					145

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	1259	-0-	-2731	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

11	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		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-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
12	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					148
01	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					148
02	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					148
03	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					148
04	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

11	990	N	930	-0-	-60	-0-	60	1	852	3	N	16	171	1			9
							18	9									
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	3	N	-0-					9
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-					9
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-					9
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1					10
							1	9									
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					10

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	725	1	1899	3	N	16	166	1			7
							18	9									
12	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	775	1	1480	3	N	15					22
							17	9									
01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60					82
							66	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5					87
							6	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68					155
							75	9									
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	750	1	3221	3	N	17	164	1			8
							19	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7588	-0-	-602	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6721	-0-	-1742	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	133	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	147	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	131	1	3832	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	20	1	4102	3	Y	12					12
							13	9									
01	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	21	1	4129	3	Y	13					25
							14	9									
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	18	1	3674	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
03	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	21	1	4038	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	11	1	2398	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3232	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	2	1	391	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	2	1	414	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	5					5
							6	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-					2
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					2
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					2
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					2
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	6	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					2
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2					4
							2	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	6					10
							7	9									
03	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	7	1	1406	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	381	1	1900	3	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3			Y	-0-			2	1	-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	4	1	731	3	N	-0-					-0-
*01	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	9	1	1943	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4401	-0-	-9	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	23	1	4326	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	20	1	4195	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4082	-0-	-598	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	19	1	3812	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	18	1	3920	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7					7
							8	9									
*03	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	8	1	1558	3	Y	26					33
							29	9									
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-	31	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	78	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2049	-0-	-135	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	72	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					5
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					5
01	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	14	1	2802	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	13	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	16	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	13	1	2832	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-					7
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					7
01	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					7
02	1764	N	1703	-0-	-61	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					7
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					7
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	8	1	1758	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	17	1	3449	3	Y	7					11
							8	9									
12	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	13	1	2589	3	Y	4					15
							4	9									
*01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	Y	-0-					15
*02	2912	X	2688	-0-	-224	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					15
03	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	13	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	47	1	1390	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	51	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1386	2	N	-0-			-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3651	-0-	-789	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	18	1	3600	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	20	1	3726	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	16	1	3496	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-			-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1399	-0-	-449	-0-	46	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	51	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1527	-0-	-513	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-			-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-			-0-
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	12	1	2642	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-			-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2531	3	N	-0-			-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	N	-0-			-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	11	1	2300	3	N	-0-			-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	N	-0-			-0-
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

11	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

11	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-		-1	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-		-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

11	3120	X	3082	-0-		-38	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3069	-0-		-31	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3035	-0-		-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-		-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
*04	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	14	1	3070	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

11	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	19	1	4011	3	N	-0-					10
12	4123	X	3975	-0-		-148	-0-	20	1	3955	3	N	-0-					10
01	4123	X	3911	-0-		-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-					10
02	3752	X	3352	-0-		-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-					10
03	4154	X	3701	-0-		-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-					10
04	4020	X	3549	-0-		-471	-0-	17	1	3532	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

11	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*04	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

11	3750	X	2919	-0-		-831	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2641	-0-		-1234	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2896	-0-		-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2807	-0-		-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3244	-0-		-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1					1
							1	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	6					7
							7	9									
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	28	1	5744	3	N	-0-					-0-
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	29	1	5781	3	N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-					-0-
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	24	1	5119	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

11	960	N	785	-0-	-175	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

11	870	N	827	-0-	-43	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

11	720	N	652	-0-	-68	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	59	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	10	1	2085	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

11	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

11	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	6					6
							7	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	14	1	2601	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
*04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	13913	-0-	-127	-0-	67	1	13846	3	Y	-0-					-0-
12	14632	X	13591	-0-	-1041	-0-	67	1	13524	3	Y	-0-					-0-
01	14632	X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	14384	X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	12623	-0-	-1297	-0-	59	1	12564	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	12	1	2555	3	N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					22
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	-0-					22
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-					22
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	7					29
							8	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	3012	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	12	1	2593	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	17	1	3630	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	26	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	21	1	4223	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	5292	X	3779	-0-	-1513	-0-	18	1	3743	3	Y	16	4	1			12
							18	9									
03	5859	X	4446	-0-	-1413	-0-	23	1	4420	3	Y	3					15
							3	9									
04	5670	X	4117	-0-	-1553	-0-	19	1	4095	3	Y	3					18
							3	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	23	1	4486	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	20	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	23	1	4376	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4166	-0-	-334	-0-	19	1	4147	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

11	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	13	1	2633	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2136	-0-	-624	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	Y	2					2
							2	9									
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					2
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	3	Y	6					8
							7	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2889	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	13	1	2685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

11	T. A.		1702	-0-	1702	1702	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1144	-0-	1144	2846	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
01	3927	X	1081	-0-	-2846	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	2	N	-0-					-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	76	1	2230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	13	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					10
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					10
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					10
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					10
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					10
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	11	1	2313	3	Y	5					7
							6	9									
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	12	1	2384	3	Y	8					15
							9	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	3	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	10	1	2213	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

11	3000	N	5376	-0-	2376	3921	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5292	-0-	2192	6113	26	1	5266	3	Y	-0-					-0-
01	11175	X	5062	-0-	-6113	-0-	25	1	5037	3	Y	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	27	1	5074	3	Y	-0-					-0-
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	24	1	5068	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	14	1	2854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2716	N	2612	-0-	-104	-0-	13	1	2597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3154	-0-	154	154	15	1	3139	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	403	1	2773	3	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	416	1	2664	3	Y	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	419	1	3261	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	379	1	3156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	421	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	405	1	3291	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	6	1	1323	3	N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	276	-0-	-1104	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	11	1	2427	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	373	1	2604	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	3	Y	8					11
							9	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	384	1	2387	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	2037	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	385	1	2388	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	369	1	2336	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	14	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	12	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	13	1	2779	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	32	1	6501	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	32	1	6539	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	32	1	6393	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5853	-0-	-307	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	33	1	6291	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6047	-0-	-493	-0-	28	1	6019	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1868	3	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	35	1	7293	3	N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	38	1	7623	3	N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	38	1	7140	3	N	-0-					-0-
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	32	1	6779	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	26	1	5369	3	Y	1					10
							1	9									
12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	27	1	5444	3	Y	2					12
							2	9									
01	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8					20
							9	9									
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
03	5549	X	5321	-0-	-228	-0-	28	1	5290	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	24	1	5168	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	378	1	3926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	392	1	3959	3	Y	8					8
							9	9									
01	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15					15
							17	9									
04	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					39
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	10	1	2073	3	Y	-0-					39
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					39
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	3					42
							3	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	10	1	1901	3	Y	12					54
							13	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1630	3	Y	5	33	1			26
							6	9									

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	11	1	2379	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	14	1	2861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	12	1	2587	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4850	-0-	-70	-0-	23	1	4827	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	21	1	4299	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	19	1	3983	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	9	1	2005	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	-0-			-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-			-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1823	3	N	-0-			-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	7	1	2078	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	6	1	1959	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	1	1	263	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	43	1	1276	2	N	-0-			-0-
*12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	49	1	1408	2	N	-0-			-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	N	-0-			-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5512	-0-	-2269	-0-	184	1	5328	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	5763	-0-	-1615	-0-	190	1	5573	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4986	-0-	-642	-0-	164	1	4822	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	179	1	5244	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5288	-0-	-652	-0-	175	1	5113	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5975	-0-	-70	-0-	29	1	5946	3	Y	-0-			-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	6260	3	Y	-0-			-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	31	1	5951	3	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	27	1	5753	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-			-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-			-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	9	1	1945	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-			-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4230	-0-	-26	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	24	1	4591	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	21	1	4496	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	2	N	-0-			-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	139	1	4014	2	N	-0-			-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	122	1	3594	2	N	-0-			-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	133	1	3898	2	N	-0-			-0-
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7687	-0-	-1103	-0-	37	1	7650	3	Y	-0-			-0-
12	8277	X	7853	-0-	-424	-0-	39	1	7814	3	Y	-0-			-0-
01	8277	X	7601	-0-	-676	-0-	38	1	7563	3	Y	-0-			-0-
02	7420	X	6743	-0-	-677	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-			-0-
03	7936	X	7260	-0-	-676	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-			-0-
04	7680	X	6717	-0-	-963	-0-	31	1	6686	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-			-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3155	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	15	1	2849	3	N	-0-			-0-
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	3007	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-			-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-			-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3275	-0-	175	175	17	1	3258	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3063	-0-	63	238	14	1	3049	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	38	1	7755	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	37	1	7527	3	N	-0-			-0-
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	39	1	7745	3	N	-0-			-0-
02	6384	X	6378	-0-	-6	-0-	31	1	6347	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	32	1	6036	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	27	1	5776	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	21	1	4394	3	N	-0-			-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	N	-0-			-0-
*01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	22	1	4344	3	N	-0-			-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	23	1	4305	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	19	1	4107	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	13	1	2699	3	Y	-0-			-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	Y	-0-			-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	-0-			-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-			-0-
*03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-			-0-
*04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4431	-0-	-870	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3946	-0-	-534	-0-	19	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	22	1	4703	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1100	-0-	-1163	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	57					57
							63	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	12	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	9	1	1903	3	N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	3	N	-0-					-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	15	1	2796	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	12	1	2626	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
*04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	117	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	106	1	3098	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

11	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	18	1	3639	3	Y	-0-					3
12	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	19	1	3808	3	Y	10					13
							11	9									
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	19	1	3734	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	16	1	3308	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	19	1	3638	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	Y	-0-					5
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	13	1	2540	3	Y	-0-					5
01	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					5
02	2324	N	2240	-0-	-84	-0-	11	1	2229	3	Y	-0-					5
*03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	13	1	2450	3	Y	-0-					5
04	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	11	1	2375	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					8
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	N	-0-					8
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	7	1	1505	3	N	-0-					8
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					8
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					8
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					8
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					8
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	N	-0-					8
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

11	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	154	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	154	1	4510	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	139	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	153	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	150	1	4382	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	67	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	57	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	20	1	3913	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	17	1	3624	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

11	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	18	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	13	1	2631	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	18	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	15	1	3265	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	26	1	5317	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4808	-0-	-372	-0-	23	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4672	-0-	-668	-0-	22	1	4650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	13	1	2694	3	N	-0-			-0-
12	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	13	1	2708	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	13	1	2563	3	N	-0-			-0-
02	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	11	1	2326	3	N	-0-			-0-
03	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	13	1	2523	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	12	1	2473	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-			-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-			-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	12	1	2429	3	N	-0-			-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-			-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	10	1	2128	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	7	1	2171	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	10	1	2098	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	9	1	1952	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-			-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-			-0-
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-			-0-
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	25	1	5078	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	4670	-0-	-520	-0-	22	1	4648	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	15	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	3	N	-0-					-0-
*04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	14	1	3075	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

11	4530	X	4349	-0-	-181	-0-	21	1	4328	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	21	1	4172	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	19	1	3990	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	18	1	3792	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	19	1	3825	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	17	1	3556	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	95	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

11	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	33	1	6744	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	33	1	6641	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	31	1	6568	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	20	1	4209	3	Y	-0-			-0-
12	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	21	1	4325	3	Y	-0-			-0-
01	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	19	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	22	1	4092	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	19	1	4018	3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	17	1	3445	3	Y	-0-			-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-			-0-
01	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1173	-0-	-1767	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	1216	-0-	-1934	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-			-0-
*12	868	N	175	-0-	-693	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	784	N	27	-0-	-757	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
*03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2595	-0-	-135	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	12	1	2374	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2088	-0-	-348	-0-	10	1	2078	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2227	-0-	-439	-0-	12	1	2215	3	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	10	1	2112	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	2	N	-0-			-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-			-0-
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	2	N	-0-			-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	240	1	7048	2	N	-0-			-0-
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	2	N	-0-			-0-
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	154	1	4503	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	16	1	3328	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	14	1	2988	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	12	1	2406	3	N	-0-			-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	12	1	2466	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2175	-0-	-93	-0-	11	1	2164	3	N	-0-			-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	11	1	2256	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	48	1	1376	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-			-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	N	-0-			-0-
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	17	1	3505	3	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-			-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	16	1	3430	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

11	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	15	1	3122	3	N	-0-			-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-			-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	N	-0-			-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-			-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	18	1	3408	3	N	-0-			-0-
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	15	1	3293	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

11	4770	X	4685	-0-	-85	-0-	23	1	4662	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	23	1	4655	3	N	-0-			-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	23	1	4675	3	N	-0-			-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	21	1	4271	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	24	1	4531	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	21	1	4365	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	2	Y	-0-			-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-			-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	-0-			-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	N	-0-			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	N	-0-			-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	5	1	893	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	5	1	1106	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	19	1	3987	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	20	1	4064	3	Y	-0-					-0-
*01	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	22	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2488	-0-	-572	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					5
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-					5
01	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					5
02	2324	X	2115	-0-	-209	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					5
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	12	1	2283	3	Y	3					8
							3	9									
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	10	1	2156	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	17	1	3499	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	17	1	3509	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	15	1	3023	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2935	-0-	-723	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	16	1	3417	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	15	1	4589	3	N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	13	1	3899	3	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	13	1	4016	3	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	19	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					5
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					5
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					5
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	3	Y	2					7
							2	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	9	1	1818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	Y	3					8
							3	9									
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	21	1	4204	3	Y	4					12
							4	9									
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	20	1	4036	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-					-0-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	18	1	3802	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	14	1	2952	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
01	3007	N	2783	-0-	-224	-0-	14	1	2769	3	N	-0-					-0-
02	2772	N	2354	-0-	-418	-0-	11	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2419	-0-	-588	-0-	13	1	2406	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	1942	-0-	-758	-0-	9	1	1933	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	15	1	3064	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	14	1	2926	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2640	-0-	-244	-0-	13	1	2627	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	16	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	12	1	2585	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4644	3	N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	N	-0-					-0-
*04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	21	1	4383	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	9	1	1710	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	7	1	1377	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-					-0-
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	13	1	2777	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2984	-0-	-23	-0-	15	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	3	Y	-0-					-0-
*03	2976	N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	13	1	2732	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	114	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-					-0-
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	18	1	3647	3	Y	-0-					5
12	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	18	1	3695	3	Y	10					15
							11	9									
01	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9					24
							10	9									
02	3416	X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6					30
							7	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	58	1			10
							42	9									
04	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	14	1	3045	3	Y	9	3	1			16
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	20	1	4080	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	19	1	3904	3	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3827	-0-	-13	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	13	1	2509	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	11	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	55	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-					-0-
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	26	1	5190	3	N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	8	1	1795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	22	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	30	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	69	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3482	-0-	238	-0-	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3258	-0-	493	-0-	16	1	3242	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3161	-0-	590	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2404	-0-	872	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3032	-0-	658	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3542	-0-	240	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3659	-0-	30	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3330	-0-	2	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3336	-0-	204	-0-	16	1	3320	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1483	-0-	67	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	51	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	24	1	4923	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5766	X	5711	-0-	55	-0-	28	1	5683	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	27	1	5395	3	Y	20					20
							22	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	25	1	5205	3	Y	8					28
							9	9									
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	31	1	5857	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
*04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	8	1	1699	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	7	1	1328	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	6	1	1162	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	4	1	869	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	5	1	894	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	793	-0-	-347	-0-	4	1	789	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4577	-0-	-553	-0-	22	1	4555	3	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	23	1	4625	3	Y	-0-			-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-			-0-
*03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	24	1	4531	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	991	-0-	-466	-0-	5	1	986	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	4	1	833	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	11	1	2187	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	11	1	2204	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	11	1	2232	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	10	1	1976	3	N	-0-			-0-
*03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	11	1	2165	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	10	1	2062	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	28	1	5747	3	Y	-0-			-0-
12	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	28	1	5774	3	Y	-0-			-0-
01	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	Y	-0-			-0-
02	5292	X	5154	-0-	-138	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-			-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	29	1	5569	3	Y	-0-			-0-
04	5670	X	5437	-0-	-233	-0-	25	1	5412	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	8	1	1615	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	8	1	1669	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	3	N	-0-			-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	15	1	3042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	13	1	2854	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

*05	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	13	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*06	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	12	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	13	1	2475	3	Y	-0-					-0-
*08	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*10	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
*11	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	11	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*12	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					-0-
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
*03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	11	1	2393	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10					10
							11	9									
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	3	N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-			-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-			-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-			-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-			-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	22	1	4571	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	22	1	4399	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	23	1	4570	3	N	-0-			-0-
02	4312	X	3950	-0-	-362	-0-	19	1	3931	3	N	-0-			-0-
03	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	23	1	4313	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4031	-0-	-559	-0-	19	1	4012	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-			-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	N	-0-			-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	13	1	2756	3	N	-0-			-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	3	N	-0-			-0-
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5662	-0-	-488	-0-	186	1	5476	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	197	1	5687	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	209	1	6135	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51	-0-	177	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	192	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	188	1	5477	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	102	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	106	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	102	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	91	1	2687	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	103	1	3013	2	N	-0-			-0-
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	103	1	2997	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	13	1	2613	3	Y	-0-			-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	13	1	2650	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	12	1	2542	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	N	-0-			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	8	1	1634	3	N	-0-			-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	3	N	-0-			-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	8	1	1771	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	7	1	1492	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	8	1	1522	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	6	1	1315	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	8	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	6	1	1305	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-			-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-			-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-			-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	8	1	1494	3	N	-0-			-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	7	1	1506	3	N	-0-			-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	7	1	1413	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	7	1	1399	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	7	1	1478	3	N	-0-			-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	9	1	1700	3	N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	N	-0-			-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	N	-0-			-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2332	-0-	-8	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-			-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-			-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	78	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	79	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	12	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					60
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					60
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					60
02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-					60
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	-0-					60
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	2481	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	19	1	3938	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	13	1	2720	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-					-0-
*03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3937	-0-	-293	-0-	18	1	3919	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	13	1	4102	3	N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	22	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	N	-0-					-0-
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	22	1	4743	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2503	-0-	-647	-0-	12	1	2491	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	15	1	2820	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	359	-0-	-91	-0-	2	1	357	3	N	-0-					10
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	2	1	318	3	N	-0-					10
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					10
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			N	-0-					10
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					10
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	10	1	2186	3	N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	10	1	2020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	10	1	2109	3	Y	5					5
							6	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2108	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	Y	5					7
							6	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2461	-0-	-87	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	89	1	2608	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	87	1	2550	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	17	1	3385	3	Y	-0-					-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3023	-0-	-365	-0-	15	1	3008	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	17	1	3546	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	9	1	1681	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	15	1	3059	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	15	1	3079	3	Y	-0-					2
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					2
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					2
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	Y	-0-					2
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	14	1	3043	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	17	1	3452	3	Y	-0-					2
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-					2
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10					12
							11	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1			1
03	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	3420	X	2975	-0-	-445	-0-	14	1	2959	3	Y	2					7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1			-0-
							11	9									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					2
12	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					2
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4					7
							4	9									
03	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	N	-0-					2
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					2
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	N	-0-					2
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					2
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					2
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	27	1	5557	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-					-0-
*01	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	26	1	5437	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	16	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	17	1	3443	3	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3516	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	15	1	3036	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	3244	3	Y	-0-					-0-
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	3	Y	1					18
							1	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					18
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					18
*10	1550	N	895	-0-	-655	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					18
*11	1140	N	734	-0-	-406	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					18
*12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					18
*01	899	N	589	-0-	-310	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					18
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					18
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	Y	-0-	16	1			2
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

11	4050	X	2611	-0-	-1439	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	11	1	2360	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3788	3	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	18	1	3872	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

11	3000	N	3019	-0-	19	40	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3061	N	3021	-0-	-40	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-					10
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					10
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					10
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					10
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	20	1	3732	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	17	1	3629	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	15	1	3011	3	N	-0-					40
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	14	1	2931	3	N	-0-					40
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					40
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	13	1	2761	3	N	-0-					40
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					40
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	13	1	2795	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					28
12	1116	N	981	-0-	-135	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					28
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					28
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					28
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					28
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	11	1	2170	3	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	12	1	2241	3	N	-0-					-0-
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1840	3	Y	20					20
							22	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	13	1	2507	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2270	-0-	-82	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	11	1	2354	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-					-0-
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	18	1	3738	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	89	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	94	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	90	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	87	1	2536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	12	1	2503	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-					-0-
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4515	-0-	-465	-0-	149	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	160	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	145	1	4239	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	10	1	2031	3	Y	-0-					7
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					7
01	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					7
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					7
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					7
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1633	3	Y	3					10
							3	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	508	-0-	-763	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	104	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	113	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	83	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2308	-0-	-184	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	79	1	2294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	15	1	3145	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2917	-0-	-79	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	14	1	3011	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	16	1	3291	3	N	-0-			-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-			-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	3	N	-0-			-0-
*04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	13	1	2672	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-			-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5218	-0-	-32	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-			-0-
01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	25	1	5025	3	Y	-0-			-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	21	1	4358	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4858	-0-	-242	-0-	23	1	4835	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	9	1	1759	3	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	N	-0-			-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	8	1	1741	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	15	1	3173	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	17	1	3394	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	16	1	3042	3	Y	-0-			-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	16	1	3311	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	16	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	19	1	3567	3	N	-0-					-0-
*04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	13	1	2670	3	Y	-0-					18
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					18
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					18
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	7					25
							8	9									
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	Y	7					32
							8	9									
*04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	13	1	2825	3	Y	-0-					32

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	11	1	3248	3	N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	12	1	3535	3	N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	2					2
							2	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	6					8
							7	9									
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1228	3	Y	4					12
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	24	1	5002	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	27	1	5564	3	Y	10					12
							11	9									
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	26	1	5308	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	31	1	5849	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	16	1	3365	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	16	1	3321	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	14	1	2912	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	44	1	1280	2	N	-0-					1
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					1
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					1
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					1
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	6					6
							7	9									
01	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	22	1	4418	3	Y	9					15
							10	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	20	35	1			-0-
							22	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	21	1	4542	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	25	1	4996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	25	1	5104	3	Y	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	33	1	6199	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	24	1	5120	3	Y	13					13
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	12	1	2342	3	Y	-0-					7
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					7
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	3	Y	-0-					7
04	2520	N	2352	-0-	-168	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	43	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	49	1	9840	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9901	-0-	-81	-0-	49	1	9852	3	Y	-0-					-0-
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	43	1	8917	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	49	1	9381	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	44	1	9395	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1742	-0-	-628	-0-	57	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	61	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	44	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	52	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3147	-0-	147	219	15	1	3131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3168	-0-	68	287	16	1	3152	3	Y	-0-					-0-
01	3227	X	2940	-0-	-287	-0-	15	1	2921	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	Y	-0-					-0-
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	26	1	5309	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	26	1	5347	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	27	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4981	-0-	-3	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	28	1	5394	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	24	1	5212	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2427	-0-	-877	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	6	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1232	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	20	1	4107	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	20	1	3907	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3760	-0-	-76	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	18	1	3915	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	20	1	4201	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	18	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	22	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	19	1	4015	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7110	-0-	-90	-0-	34	1	7076	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	36	1	7248	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	36	1	7138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	6664	X	6554	-0-	-110	-0-	32	1	6521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	38	1	7200	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	33	1	6973	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	20	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	9	1	1838	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					6
12	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					6
01	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					6
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	13	1	2572	3	Y	24	30	1			-0-
							26	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	14	1	2736	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	26	1	5219	3	N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	23	1	4935	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2734	3	Y	-0-					6
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					6
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					6
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	12	1	2507	3	Y	4					10
							4	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	16	1	3118	3	Y	-0-					10
*04	3000	N	3126	-0-	126	160	15	1	3111	3	Y	-0-					10

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	35	1	7298	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7390	-0-	-546	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	29	1	6044	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	6607	-0-	-988	-0-	35	1	6572	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6464	-0-	-856	-0-	30	1	6434	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	13	1	2756	3	Y	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2005	-0-	-245	-0-	10	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	9	1	1648	3	N	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	6	1	1288	3	N	-0-					15
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					15
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					15
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					15
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					15
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					15

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	9	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7739	-0-	-781	-0-	37	1	7702	3	Y	-0-			-0-
12	8649	X	7224	-0-	-1425	-0-	35	1	7189	3	Y	-0-			-0-
01	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	37	1	7287	3	Y	-0-			-0-
02	7644	X	7121	-0-	-523	-0-	35	1	7086	3	Y	-0-			-0-
03	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	40	1	7585	3	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	36	1	7581	3	Y	-0-			-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-			-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	Y	-0-			-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-			-0-
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-			12
12	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-			12
01	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-			12
02	2044	N	1600	-0-	-444	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-			12
03	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-			12
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	10	1	2215	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-			-0-
12	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	15	1	3028	3	Y	-0-			-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-			-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	3	Y	-0-			-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-			-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	4	1	796	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	4	1	916	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	17	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	14	1	3056	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	31	1	6317	3	N	-0-					-0-
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	32	1	6134	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	26	1	5477	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	20	1	3934	3	Y	-0-	38	1			-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	20	1	3977	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	18	1	3745	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					8
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					8
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					8
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					8
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					8
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2517	3	Y	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	933	-0-	-1137	-0-	4	1	929	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-			-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	14	1	2970	3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-			-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	8	1	1751	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	5	1	977	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	561	-0-	-524	-0-	3	1	558	3	N	-0-			-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-			-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	3	N	-0-			-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	7	1	1585	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-			-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-			-0-
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	7	1	1582	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	18	1	3757	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-			-0-
*01	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	492	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	21	1	4189	3	Y	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4047	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	19	1	4017	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					8
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	N	-0-					8
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	9	1	1745	3	N	-0-					8
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	12	1	2219	3	N	-0-					8
04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
*02	3640	X	3607	-0-	-33	-0-	17	1	3581	3	Y	8					8
							9	9									
*03	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	20	1	3818	3	Y	29					37
							32	9									
04	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	17	1	3683	3	Y	-0-	35	1			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	57	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	51	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	924	-0-	-378	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	5	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	30	1	6223	3	Y	-0-			-0-
12	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	30	1	6158	3	Y	-0-			-0-
01	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	31	1	6197	3	Y	-0-			-0-
02	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	32	1	6043	3	Y	-0-			-0-
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	28	1	5875	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

11	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	17	1	3459	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-			-0-
02	3304	X	2052	-0-	-1252	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	1787	-0-	-1663	-0-	8	1	1779	3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	N	-0-			-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	N	-0-			-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	N	-0-			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	5	1	1143	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

11	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	15	1	3053	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	2724	-0-	-1027	-0-	13	1	2711	3	N	-0-			-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3739	3	N	-0-			-0-
02	3388	X	2922	-0-	-466	-0-	14	1	2908	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	16	1	3054	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	13	1	2859	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	19	1	3891	3	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-			-0-
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3576	-0-	-92	-0-	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3840	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	17	1	3616	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	88	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2331	-0-	-217	-0-	77	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	85	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	82	1	2398	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	28	1	5771	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5552	-0-	-462	-0-	27	1	5525	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	29	1	5836	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5251	-0-	-181	-0-	25	1	5226	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	30	1	5776	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	26	1	5564	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	16	1	3271	3	Y	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2994	-0-	-2	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	15	1	3159	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

11	300	N	252	-0-	-48	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	12	1	2469	3	N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	10	1	2150	3	Y	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2223	3	Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1894	-0-	-122	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	11	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	9	1	1963	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	281	-0-	-923	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	1530	N	17	-0-	-1513	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	N	-0-			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	N	-0-			-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	6	1	1369	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	N	-0-			-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-			-0-
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	89	1	2599	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	104	1	3059	2	N	-0-			-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-			-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-			-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-			-0-
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	36	1	7206	3	N	-0-					-0-
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-					-0-
*04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

11	9810	X	8734	-0-	-1076	-0-	42	1	8692	3	Y	-0-					-0-
12	9424	X	8758	-0-	-666	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	38	1	8202	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

11	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	79	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	90	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	84	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2049	-0-	-387	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	71	1	2062	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

11	3259	X	2813	-0-	-446	-0-	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2600	-0-	-144	-0-	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	11	1	2348	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

11	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	22	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	21	1	4442	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

11	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	13	1	2681	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	15	1	2752	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	13	1	2767	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	9	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	5	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	17	1	3572	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	18	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3278	-0-	-166	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	16	1	3333	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	13 1	1 9	2653	3	Y	1	1	1			-0-
12	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	13	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	11	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2518	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	21	1	4338	3	Y	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4049	-0-	-39	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	23	1	4371	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	19	1	4087	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	69	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	74	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	14	1	2941	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	14	1	2911	3	Y	7					7
							8	9									
01	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	14	1	2874	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	13	1	2644	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	16	1	2948	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	13	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	20	1	4139	3	Y	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	26	1	5176	3	Y	-0-					-0-
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					-0-
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	5092	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	10	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	90	1	2566	2	N	-0-					-0-
*06	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	88	1	2466	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	95	1	2677	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	105	1	2899	2	N	-0-					-0-
*09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	88	1	2508	2	N	-0-					-0-
*10	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	57	1	1645	2	N	-0-					-0-
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	158	1	4642	2	N	-0-					-0-
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4326	-0-	1226	1226	143	1	4183	2	N	-0-					-0-
*02	5004	X	3778	-0-	-1226	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
*04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					38
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					38
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	6	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	16	1	3229	3	Y	1					18
							1	9									
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	16	1	3170	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
01	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	16	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	14	1	2980	3	Y	3					3
							3	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	15	1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	13	1	2724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
*12	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	25	1	5135	3	Y	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4778	-0-	-234	-0-	23	1	4755	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	27	1	5134	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-	23	1	4879	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

11	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	17	1	3486	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

11	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	26	1	5318	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	25	1	5145	3	Y	-0-					-0-
*01	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
*03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	28	1	5391	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

11	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	24	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5109	-0-	-378	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	25	1	5051	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
*04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	25	1	5279	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

11	1950	N	1247	-0-	-703	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	42	1	1225	2	N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	21	1	4359	3	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	3	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

11	8130	X	6930	-0-	-1200	-0-	720	1	6210	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	Y	-0-					-0-
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	193	1	6315	3	Y	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	27	1	5531	3	Y	-0-					-0-
*03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	36	1	6869	3	Y	-0-					-0-
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	79	1	6985	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8286	-0-	-624	-0-	40	1	8246	3	Y	-0-					-0-
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8012	3	Y	3					3
							3	9									
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	Y	8					11
							9	9									
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	36	1	7477	3	Y	2					13
							2	9									
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	43	1	8246	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
*04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	37	1	7931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	866	-0-	-374	-0-	29	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	15	1	2941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	13	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	16	1	3411	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	14	1	2594	3	Y	27					30
							30	9									
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	11	1	2440	3	Y	-0-	29	1			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	J	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	140	1	4119	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	146	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	135	1	3952	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	12	1	2368	3	Y	20					23
							22	9									
12	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	13	1	2535	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11					11
							12	9									
03	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
04	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-					67
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					67
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	9	1	1942	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

11	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	16	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	17	1	3476	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	-0-					7
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					7
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					7
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-					7
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	16	1	3217	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-					-0-
*04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	5139	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	32	1	6526	3	N	-0-					-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	-0-					-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	33	1	6670	3	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	3	N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-					-0-
*04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	28	1	5991	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

11	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	22	1	4359	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

11	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-
02	2772	N	2713	-0-	-59	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2755	-0-	-125	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-					12
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	23	1	4742	3	N	-0-					12
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-					12
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	20	1	4191	3	N	-0-					12
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	N	-0-					12
*04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	107	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	125	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	107	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	109	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	106	1	3087	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

11	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

11	990	N	819	-0-	-171	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	49	1	1441	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	51	1	1463	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	51	1	1496	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	45	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	48	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-			-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	6	1	1199	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	7	1	1300	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	6	1	1222	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	154	1	4514	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	156	1	4498	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	163	1	4796	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	145	1	4255	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	158	1	4618	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	155	1	4529	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	3	1	545	3	Y	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	-0-			-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-			-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-			-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-			-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-			-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-			-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	Y	-0-			-0-
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	5	1	998	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	5	1	990	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	4	1	844	3	Y	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-			-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	11	1	2262	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	12	1	2294	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	11	1	2153	3	N	-0-			-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-			-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	10	1	2220	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	3	1	705	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	3	1	587	3	Y	-0-			-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	3	1	665	3	Y	3			3
							3	9							
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	2			5
							2	9							
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	4	1	737	3	Y	-0-			5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	29	1	6005	3	Y	-0-			-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	30	1	6165	3	Y	-0-			-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-			-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-			-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	33	1	6317	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5353	-0-	-557	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-			-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	3	N	-0-			-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-			-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	3	N	-0-			-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-			-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	16	1	3478	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
*03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	24	1	4940	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	24	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
*03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	25	1	4697	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4748	-0-	1748	2268	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5380	-0-	2280	4548	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
01	10389	X	5841	-0-	-4548	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4931	3	N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	25	1	4730	3	N	-0-					-0-
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	3	N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5705	-0-	-355	-0-	28 2	1 9	5675	3	Y	2					7
12	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	28 3	1 9	5723	3	Y	3					10
01	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	30	1	5907	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	5929	3	Y	6	1	1			5
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	6174	3	Y	8	13	1			-0-
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	6034	3	Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	16	1	3298 3 N	-0-					-0-
12	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	16	1	3240 3 N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	17	1	3316 3 N	-0-					-0-
02	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	14	1	2796 3 N	-0-					-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	16	1	3013 3 N	-0-					-0-
04	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	14	1	2913 3 N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676 3 Y	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710 3 Y	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711 3 Y	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	12	1	2428 3 Y	-0-					-0-
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	14	1	2595 3 Y	-0-					-0-
04	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	10	1	2142 3 Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2128 3 Y	2					18
							2	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2115 3 Y	2	19	1			1
							2	9							
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091 3 Y	-0-					1
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014 3 Y	-0-					1
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031 3 Y	-0-					1
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065 3 Y	-0-					1

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	15	1	3175 3 N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780 3 N	-0-					-0-
01	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	17	1	3395 3 N	-0-					-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	13	1	2762 3 N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981 3 N	-0-					-0-
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	18	1	3905 3 N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986 3 Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815 3 Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470 3 Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342 3 Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491 3 Y	-0-					-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1338 3 Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	141	1	4148 2 N	-0-					-0-
12	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	150	1	4323 2 N	-0-					-0-
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	141	1	4148 2 N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4045 2 N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	149	1	4363 2 N	-0-					-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	136	1	3974 2 N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	5	1	1079	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-			-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-			-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-			-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

11	1290	N	877	-0-	-413	-0-	4	1	873	3	Y	-0-			7
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	4	1	834	3	Y	-0-			7
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	5	1	894	3	Y	-0-			7
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-			7
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-			7
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	3	1	562	3	Y	-0-			7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-
01	2697	N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3102	-0-	102	295	15	1	3087	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	62	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-			-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	127	1	3731	2	N	-0-			-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-			-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	2	N	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-			-0-
*04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

11	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	151	1	4430	2	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	158	1	4567	2	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	150	1	4412	2	Y	-0-			-0-
02	4480	X	4018	-0-	-462	-0-	132	1	3886	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	151	1	4406	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	147	1	4285	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

11	6030	X	3570	-0-	-2460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6186	-0-	-293	-0-	207	1	5979	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	211	1	6187	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	191	1	5605	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	203	1	5926	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6066	-0-	-114	-0-	201	1	5865	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	126	1	3710	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	130	1	3766	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	129	1	3787	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3553	-0-	-171	-0-	117	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	129	1	3780	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	126	1	3676	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	16	1	3339	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	17	1	3502	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	17	1	3298	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	14	1	2943	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	16	1	3116	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	14	1	3005	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-			-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-			-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-			-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	-0-			-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	3	1	703	3	N	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					2
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	-0-					2
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	8	1	1550	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	843	-0-	-297	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	40	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	53	1	1534	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
*04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	139	1	4030	2	N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	115	1	3369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	27	1	5605	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	25	1	5046	3	N	-0-			-0-
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-			-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-			-0-
*04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	24	1	5166	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	30	1	6249	3	N	-0-			-0-
12	6882	X	5928	-0-	-954	-0-	29	1	5899	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-			-0-
03	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-			-0-
*04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	30	1	6464	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-			-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-			-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	44	1	1298	2	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	44	1	1273	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	N	-0-			-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-			-0-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-			-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-			-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-			-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	3	N	-0-			-0-
*04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			3
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			3
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-			3
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-			3
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-			3
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1367	3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	34	1	986	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85	1	2509	2	N	-0-			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-			-0-
*04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2828	2	N	-0-			-0-
*04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	69	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	65	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	68	1	1992	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	60	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	N	-0-			-0-
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	67	1	1974	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	69	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	62	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	65	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	65	1	1900	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	57	1	1663	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6441	-0-	-279	-0-	31	1	6410	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	32	1	6468	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6714	-0-	-106	-0-	34	1	6680	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5946	-0-	-158	-0-	29	1	5917	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	32	1	6126	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	29	1	6102	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4250	3	N	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	3	N	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-					-0-
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	17	1	3655	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	39	1	7860	3	Y	-0-					-0-
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	38	1	7544	3	Y	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	-0-					-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	38	1	7198	3	Y	-0-					-0-
*04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	33	1	6976	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	35	1	7138	3	Y	-0-			-0-
12	7595	X	7171	-0-	-424	-0-	35	1	7136	3	Y	-0-			-0-
01	7533	X	6830	-0-	-703	-0-	34	1	6796	3	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6158	-0-	-646	-0-	30	1	6128	3	Y	-0-			-0-
03	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	35	1	6664	3	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6378	-0-	-792	-0-	30	1	6348	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	16	1	3225	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	15	1	3113	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	16	1	3090	3	N	-0-			-0-
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	14	1	2980	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	94	1	2753	2	Y	-0-			-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-			-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	35	1	7123	3	N	-0-			-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-			-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-			-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-			-0-
*04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	3	Y	-0-			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	3	1	529	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

11	480	N	336	-0-	-144	-0-	2	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	2	1	380	3	Y	-0-			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-			-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	18	1	3685	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	3299	-0-	-1165	-0-	16	1	3283	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	16	1	3099	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	2713	-0-	-787	-0-	13	1	2700	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	2766	-0-	-1109	-0-	15	1	2751	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	12	1	2640	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	110	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	116	1	3341	2	N	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	100	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	111	1	3247	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	115	1	3353	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	54	1	1595	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	56	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	47	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	47	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	50	1	1450	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	12	1	2492	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-			-0-
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	12	1	2463	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	14	1	2581	3	Y	-0-			-0-
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	12	1	2652	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	165	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	209	1	6044	2	N	-0-			-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	188	1	5529	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	197	1	5774	2	N	-0-			-0-
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	171	1	4990	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3974	-0-	-466	-0-	19	1	3955	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-			-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-			-0-
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-			-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-			-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-			-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-			-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	3	Y	-0-			-0-
*04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	5	1	969	3	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	4	1	948	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	17	1	3563	3	N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3868	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					10
12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					10
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					10
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	15	1	3070	3	Y	1					11
							1	9									
03	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	18	1	3371	3	Y	1					12
							1	9									
04	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	15	1	3205	3	Y	-0-					12

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9032	-0-	-2248	-0-	44	1	8988	3	Y	-0-					-0-
12	10974	X	9486	-0-	-1488	-0-	47	1	9439	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	8937	-0-	-1789	-0-	45	1	8892	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	36	1	7390	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-					-0-
*04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	45	1	9557	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	21	1	4348	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	22	1	4391	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3813	-0-	-359	-0-	19	1	3794	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	22	1	4124	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3971	-0-	-409	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	10	1	1966	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	341	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	341	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3644	-0-	-24	-0-	18	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	21	1	3911	3	Y	-0-					-0-
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	9	1	1821	3	Y	2					2
							2	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					2
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	Y	-0-					-0-
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	-0-					-0-
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	218	1	6412	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	227	1	6552	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	221	1	6490	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5980	-0-	-656	-0-	197	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	215	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	100	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	94	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	87	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	91	1	2647	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	3	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	4	1	724	3	Y	9					9
							10	9									
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	208	1	6124	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	208	1	6010	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	197	1	5781	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	190	1	5589	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	206	1	6036	2	Y	-0-					-0-
*04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	211	1	6166	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11693	-0-	-787	-0-	385	1	11308	2	N	-0-					-0-
*12	12834	X	11818	-0-	-1016	-0-	395	1	11423	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	400	1	11747	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10731	-0-	-553	-0-	353	1	10378	2	N	-0-					-0-
*03	12431	X	11857	-0-	-574	-0-	392	1	11465	2	N	-0-					-0-
*04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	394	1	11508	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					3
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					3
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	120	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	123	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	118	1	3451	2	N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	21	1	4404	3	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	24	1	4553	3	N	-0-					-0-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4472	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	3	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							684	3	1	9							
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							746	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1294	3	17	9	Y	15					15
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	3	65	9	Y	59					74
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	3	9	9	Y	8	71	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	143	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	148	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	146	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	144	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	33	1	5052	3	Y	11					166
							12	9									
12	6820	X	5079	-0-	-1741	-0-	33	1	5037	3	Y	8					174
							9	9									
01	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	34	1	5136	3	Y	14					188
							15	9									
02	6160	X	4780	-0-	-1380	-0-	31	1	4721	3	Y	25	187	1			26
							28	9									
03	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	37	1	5212	3	Y	11					37
							12	9									
04	5100	X	4948	-0-	-152	-0-	30	1	4822	3	Y	87	84	1			40
							96	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	26	1	5309	3	N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	30	1	6140	3	N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-					-0-
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	6	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	5	1	1161	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	-0-			-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	N	-0-			-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-			-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-			-0-
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	73	1	2120	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	21	1	4215	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3793	-0-	-99	-0-	18	1	3775	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	18	1	3772	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	27	1	5563	3	N	-0-			-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	27	1	5539	3	N	-0-			-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	27	1	5339	3	N	-0-			-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	N	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	27	1	5188	3	N	-0-			-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4402	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	26	1	5406	3	Y	-0-			-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-			-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	28	1	5521	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	24	1	4989	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-			-0-
*04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-			-0-
12	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
01	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	2469	-0-	-23	-0-	12	1	2457	3	N	-0-			-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-			-0-
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	41	1	1201	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	43	1	1250	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4373	-0-	-577	-0-	144	1	4229	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	149	1	4304	2	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	134	1	3943	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	3874	-0-	-550	-0-	127	1	3747	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	129	1	3753	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	2	N	-0-			-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-			-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-			-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	97	1	2855	2	N	-0-			-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	109	1	3185	2	N	-0-			-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	106	1	3104	2	N	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	N	-0-			-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	N	-0-			-0-
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	14	1	2811	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3096	-0-	-4	21	16	1	3080	3	N	-0-			-0-
*04	2989	N	2968	-0-	-21	-0-	14	1	2954	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-			-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	115	1	3364	2	N	-0-			-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	101	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-			-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	106	1	3106	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	148	1	4291	2	N	-0-			-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	130	1	3827	2	N	-0-			-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-			-0-
*04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	137	1	4005	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	21	1	4393	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	22	1	4375	3	Y	-0-			-0-
01	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-			-0-
02	4452	X	3566	-0-	-886	-0-	17	1	3549	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	23	1	4375	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	19	1	4094	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3049	-0-	-857	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2699	-0-	-549	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	Y	-0-					-0-
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	29	1	5763	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	5293	-0-	-55	-0-	26	1	5267	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	30	1	5768	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5606	-0-	-124	-0-	26	1	5580	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	41	1	8492	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	42	1	8455	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8488	-0-	-750	-0-	42	1	8446	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	7417	-0-	-759	-0-	36	1	7381	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	42	1	7987	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	7600	-0-	-920	-0-	36	1	7564	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	33	1	6818	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	32	1	6483	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	36	1	7222	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6371	-0-	-181	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	34	1	6506	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	30	1	6487	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	18	1	3606	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	18	1	3563	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	15	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	15	1	3289	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4731	-0-	-219	-0-	23	1	4708	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	24	1	4702	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	20	1	4217	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	18	1	3752	3	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	19	1	3853	3	N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	16	1	3469	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	14	1	2836	3	Y	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2826	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

11	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	19	1	4000	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	18	1	3891	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	19	1	3919	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	17	1	3566	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	17	1	3705	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	4	1	702	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	3	1	580	3	N	-0-					-0-
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

11	6810	X	6378	-0-	-432	-0-	31	1	6347	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	33	1	6594	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6246	-0-	-760	-0-	31	1	6215	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5460	-0-	-700	-0-	26	1	5434	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	31	1	5874	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5151	-0-	-1269	-0-	24	1	5127	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	28	1	5724	3	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	28	1	5639	3	N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	N	-0-					-0-
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6530	-0-	-250	-0-	32	1	6492	3	Y	5					32
							6	9									
12	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	32	1	6507	3	Y	6					38
							7	9									
01	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
02	6216	X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15					18
							17	9									
04	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	29	1	6131	3	Y	16					34
							18	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4787	3	N	-0-					-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6342	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	25	1	5331	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	95	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	97	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	91	1	2662	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	136	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	141	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	124	1	3620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					5
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					5
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					5
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					1
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38					39
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1			9

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	1917	-0-	-723	-0-	63	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	75	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	142	1	4162	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	152	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	137	1	3999	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	455	1	13371	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	13852	-0-	-1958	-0-	463	1	13389	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12710	-0-	-1120	-0-	421	1	12289	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6095	-0-	-355	-0-	201	1	5894	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	210	1	6083	2	N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-					-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-					-0-
*04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	196	1	5734	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	127	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	143	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	144	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	141	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	132	1	3842	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	137	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	133	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	127	1	3793	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	186	1	3589	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	20	1	4178	3	N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	24	1	4468	3	N	-0-					-0-
*04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	143	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	130	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	126	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	-0-					-0-
*04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	131	1	3830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	10	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	11	1	2108	3	N	-0-					-0-
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	24	1	4855	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5681	3	Y	-0-					-0-
*04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	23	1	4801	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	884	-0-	-883	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1212	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	574	3	25	9	Y	23	3	1			20
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	959	3	8	9	Y	7	19	1			8

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	71	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	-0-					-0-
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	248	1	4611	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	275	1	4709	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	278	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	275	1	4565	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	261	1	4346	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	118	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	113	1	3303	2	N	-0-					-0-
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	113	1	3298	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	127	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	130	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					5
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					5
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
*03	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	191	1	5606	2	N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	174	1	5066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8374	-0-	-386	-0-	40	1	8334	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8514	-0-	-259	-0-	42	1	8472	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	38	1	8082	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1887	-0-	-17	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6244	-0-	-266	-0-	30	1	6214	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	31	1	6324	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	31	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5477	-0-	-571	-0-	27	1	5450	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	28	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5025	-0-	-1215	-0-	23	1	5002	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	92	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	100	1	2917	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3033	-0-	33	33	100	1	2933	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	5	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	644	-0-	-1867	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1247	-0-	-1264	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1129	-0-	-1139	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	20	1	4150	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	17	1	3575	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3346	-0-	-854	-0-	16	1	3330	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	284	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	294	1	8487	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8251	-0-	-212	-0-	272	1	7979	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7452	-0-	-192	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	285	1	8351	2	N	-0-					-0-
*04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	275	1	8034	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	423	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-					-0-
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	410	1	2211	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	119	1	3480	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	120	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	154	1	4501	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	N	-0-					74
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					74
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	10	1	2973	3	N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	10	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	3	N	-0-					-0-
*04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	109	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	113	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	108	1	3155	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	143	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	2	N	-0-					-0-
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	128	1	3735	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4772	2	N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	2	N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	2	N	-0-					-0-
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	151	1	4411	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	29	1	6062	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	29	1	5899	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5361	-0-	-729	-0-	25	1	5336	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	29	1	5981	3	Y	-0-					-0-
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	Y	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	26	1	5554	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	33	1	966	2	N	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-			-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-			-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	21	1	4355	3	N	-0-			-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-			-0-
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-			-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-			-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-			-0-
*04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	15	1	3051	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-			-0-
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5626	-0-	-1694	-0-	27	1	5599	3	Y	-0-			5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	33	1	6692	3	Y	-0-			5
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-			5
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-			5
03	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-			5
*04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	31	1	6553	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	5	1	981	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	5	1	913	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-			-0-
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-			-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	3	N	-0-			-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	25	1	5243	3	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5269	-0-	-125	-0-	26	1	5243	3	Y	-0-			-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-			-0-
02	4872	X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-			-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	23	1	4994	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	2	N	-0-			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-			-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-			-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-			-0-
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-			-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	123	1	3596	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

11	720	N	611	-0-	-109	-0-	2	1	609	3	N	-0-			-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	2	1	631	3	N	-0-			-0-
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	2	1	515	3	N	-0-			-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	2	1	466	3	N	-0-			-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

11	4950	X	4814	-0-	-136	-0-	159	1	4655	2	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	165	1	4762	2	Y	-0-			-0-
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	153	1	4478	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	4168	-0-	-284	-0-	137	1	4031	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	155	1	4525	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	151	1	4401	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

*05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	505	1	3823	2	N	-0-			-0-
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	481	1	3391	2	N	-0-			-0-
*07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	492	1	3389	2	N	-0-			-0-
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	474	1	3173	2	N	-0-			-0-
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	462	1	2914	2	N	-0-			-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	490	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	453	1	2723	2	N	-0-			-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	505	1	3852	2	N	-0-			-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	497	1	3665	2	N	-0-			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	-0-			-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	459	1	2551	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	440	1	2329	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	69	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	69	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-	58	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	71	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	62	1	1028	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-			-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	13	1	2773	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	33	1	982	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	32	1	931	2	N	-0-			-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	23	1	662	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	31	1	907	2	N	-0-			-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	26	1	761	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-			-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	N	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2	N	-0-			-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	113	1	3314	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	117	1	3379	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-			-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-			-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-			-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	15	1	3165	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-			-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	31	1	909	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-			-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-			-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	2	N	-0-			-0-
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-			-0-
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

11	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	106	1	3109	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	112	1	3247	2	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	68	1	1990	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	64	1	1848	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	61	1	1795	2	N	-0-			-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	68	1	1981	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

11	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	26	1	5446	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5565	-0-	-77	-0-	27	1	5538	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	28	1	5593	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	24	1	5007	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	29	1	5528	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	25	1	5321	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	6	1	1238	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	6	1	1284	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	7	1	1288	3	N	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	7	1	1269	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	6	1	1204	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	2408	-0-	-1870	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3241	-0-	-371	-0-	16	1	3225	3	Y	-0-			-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	3	Y	-0-			-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	162	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	170	1	4913	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4361	-0-	-595	-0-	143	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	166	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	162	1	4735	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	129	1	2395	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	137	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	138	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2175	-0-	-289	-0-	121	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	136	1	2263	2	N	-0-					-0-
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	6	1	1646	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1506	-0-	-90	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6541	-0-	-186	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6378	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4233	-0-	-207	-0-	139	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	149	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	138	1	4040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					3
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	8	1	1565	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	6	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	133	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	35	1	6812	3	Y	-0-					-0-
*06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	32	1	6260	3	Y	-0-					-0-
*07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	33	1	6465	3	Y	-0-					-0-
*08	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	31	1	6071	3	Y	-0-					-0-
*09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	28	1	5585	3	Y	-0-					-0-
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	31	1	6345	3	Y	-0-					-0-
*11	6000	X	5976	-0-	-24	-0-	29	1	5947	3	Y	-0-					-0-
*12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-					-0-
*01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					-0-
*02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-					-0-
*03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	-0-					-0-
*04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	25	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	17	1	5115	3	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-					-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	3	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	3	N	-0-					-0-
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	132	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-					-0-
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	1					8
							553	3	1	9							
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					8
							570	3									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1					9
							518	3	1	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6					15
							501	3	7	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					15
							768	3									
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					15
							687	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	21	1	4369	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	704	1	2933	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	705	1	2981	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	703	1	2737	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					7
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					7
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					7
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	Y	6					13
							7	9									
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					13
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	12	1			1

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	56	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1437	-0-	-485	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
*02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	42	1	1242	2	N	-0-					-0-
*03	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	7	1	2119	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	7	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	6	1	1924	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	148	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	159	1	4606	2	N	-0-					-0-
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	133	1	3896	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	3	1	609	3	Y	1					8
							1	9									
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	3	1	642	3	Y	17					25
							19	9									
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	3	1	630	3	Y	7					32
							8	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					32
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	4					36
							4	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	190	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	158	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-					-0-
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	97	1	2823	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-					-0-
*04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4676	-0-	-1924	-0-	154	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4402	-0-	-1457	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	115	1	3362	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	12	1	2367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3					3
							3	9									
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	10	1	2135	3	Y	2					5
							2	9									
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	12	1	2331	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	404	1	2219	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	3	Y	-0-					5
01	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-					5
03	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	416	1	1897	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	402	1	1928	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	8	1	1698	3	Y	36	46	1			10
							40	9									
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	9	1	1741	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	25	35	1			-0-
							28	9									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	8	1	1550	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	9	1	1694	3	Y	5					10
							6	9									
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	8	1	1669	3	Y	23					33
							25	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	114	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	118	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	114	1	3342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	513	-0-	-897	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	232	-0-	-636	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
01	837	N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	977	-0-	-449	-0-	5	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					20
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	2					14
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	1					15
							1	9									
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	7	1	1226	3	Y	1					16
							1	9									
04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					16

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

11	8250	X	8067	-0-	-183	-0-	39	1	8028	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	40	1	8093	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	8026	-0-	-158	-0-	40	1	7986	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6825	-0-	-567	-0-	33	1	6792	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7252	-0-	-668	-0-	34	1	7218	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2143	3	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1364	-0-	-652	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	28	1	5862	3	N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5427	3	N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	28	1	5489	3	N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4139	3	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	19	1	3554	3	N	-0-					-0-
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	4	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	4	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	8	1	1422	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	5					5
							6	9									
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	18					23
							20	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6196	-0-	-159	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	29	1	5750	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5597	-0-	-171	-0-	27	1	5570	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	32	1	6109	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	28	1	5885	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6940	-0-	-530	-0-	34	1	6906	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	32	1	6431	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6080	-0-	-556	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6466	-0-	-726	-0-	34	1	6432	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6167	-0-	-763	-0-	29	1	6138	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	909	-0-	-269	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	26	1	5241	3	Y	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	18	1	5346	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	29	1	5558	3	Y	-0-					-0-
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	25	1	5395	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	25	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	25	1	4919	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	22	1	4456	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	26	1	4898	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	22	1	4727	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	831	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	N	774	-0-	-156	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	17					20
							19	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	18	10	1			28
							20	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					28
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					28
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					28
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	5	1	1032	3	Y	1					29
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

11	2640	X	2205	-0-	-435	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	71	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1755	-0-	-317	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	54	1	1578	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	63	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3425	-0-	625	625	113	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	2524	N	1899	-0-	-625	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	426	-0-	-2004	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					9
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-					9
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1748	3	Y	2					11
							2	9									
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					11
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					11
*04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					11

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2726	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	12	1	2617	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7913	-0-	-187	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7765	-0-	-543	-0-	38	1	7727	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	39	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7150	-0-	-326	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	40	1	7681	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	35	1	7535	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	N	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	N	-0-					-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	38	1	7787	3	N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	35	1	6871	3	N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	34	1	6492	3	N	-0-					-0-
*04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	24	1	4913	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	23	1	4679	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	25	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4390	-0-	-706	-0-	21	1	4369	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	24	1	4506	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	21	1	4554	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	30	1	6231	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6302	-0-	-301	-0-	31	1	6271	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6242	-0-	-330	-0-	31	1	6211	3	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5471	-0-	-381	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	27	1	5792	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	513	-0-	-537	-0-	3	1	510	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	697	-0-	-605	-0-	3	1	694	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-			-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	4	1	740	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5990	-0-	-460	-0-	29	1	5961	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	29	1	5862	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	4967	-0-	-1033	-0-	23	1	4944	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	10	1	2127	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	9	1	1858	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	8	1	1602	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-
*01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-					-0-
*02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	979	3	Y	9	22	1			-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5 1	1 9	977	3	Y	1	1	1			-0-
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	5 9	1 9	931	3	Y	8					8
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					8

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	22	1	4487	3	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	22	1	4305	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3692	-0-	-256	-0-	18	1	3674	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	18	1	3864	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	14 1	1 9	2846	3	Y	1	1	1			-0-
12	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	6 18	1 9	1219	3	Y	16	16	1			-0-
04	2850	X	1570	-0-	-1280	-0-	7 1	1 9	1562	3	Y	1	1	1			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	6840	X	6668	-0-	-172	-0-	32	1	6636	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	33	1	6766	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6086	-0-	-74	-0-	30	1	6056	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	35	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6416	-0-	-184	-0-	30	1	6386	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	N	-0-					-0-
*04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	54	1	11229	3	N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	52	1	10557	3	N	-0-					-0-
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11430	3	N	-0-					-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	169	1	9980	3	N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	475	1	6595	3	N	-0-					-0-
*04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	36	1	7617	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	204	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	217	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	158	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	2	N	-0-					-0-
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-					8
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	5					13
							6	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	5	1	1070	3	Y	2					15
							2	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					15
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	6	1	1046	3	Y	2					17
							2	9									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	Y	-0-					17

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4266	-0-	-494	-0-	140	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4522	-0-	-338	-0-	150	1	4372	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2793	-0-	-27	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	14	1	2870	3	Y	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
*04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	13	1	2800	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2655	-0-	-290	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2255	-0-	-293	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	13	1	2831	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	492	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	520	1	6500	2	N	-0-					-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	511	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	568	1	1722	2	N	-0-					-0-
*04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	726	1	1597	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	189	1	3513	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	190	1	3260	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	183	1	3100	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	214	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	201	1	3347	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	223	1	4139	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	224	1	3846	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	250	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3983	-0-	-273	-0-	222	1	3761	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	246	1	4079	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4117	-0-	-233	-0-	233	1	3884	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	166	1	4564	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	165	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3962	-0-	-266	-0-	136	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	146	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

11	420	N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	169	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	963	3	Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	180	1	909	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	117	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	121	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	119	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

11	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	169	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	118	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	55	-0-	-2745	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	401	1	1538	2	N	-0-					-0-
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1062	1	2809	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	40	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	45	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	40	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	122	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-					-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	157	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-					-0-
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	3	Y	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					12
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	Y	1					13
							1	9									
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					13
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					13
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					13
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-					13

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	970	-0-	-440	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	121	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	119	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	117	1	3411	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	203	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	209	1	6038	2	N	-0-					-0-
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	2	N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
*04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	197	1	5756	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	12	1	2546	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	14	1	2780	3	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	11	1	2334	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7221	-0-	-9	-0-	238	1	6983	2	N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	247	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	218	1	6367	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-					8
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	Y	2					10
							2	9									
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	10	1	1940	3	Y	1					11
							1	9									
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					11
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	1					12
							1	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					12

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	105	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	107	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	136	1	2802	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	331	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	342	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	331	1	148	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-					-0-
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	18	1	3814	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
*03	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-					-0-
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

11	4470	X	4396	-0-	-74	-0-	21	1	4375	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	22	1	4455	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

11	3450	X	2165	-0-	-1285	-0-	71	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1944	-0-	-1125	-0-	65	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-					-0-
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	67	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	5	1	1470	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	5	1	1573	3	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	295	1	66	2	Y	-0-					5
							205	3									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							217	3									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							169	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					5
							192	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
							189	3									
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5
							179	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	5	1	320	2	Y	2					22
							1004	3	2	9							
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	5	1	312	2	Y	-0-	17	1			5
							973	3									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7					12
							1107	3	8	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1					13
							989	3	1	9							
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2					15
							1075	3	2	9							
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					15
							1012	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	21	1	4167	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	19	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	21	1	3900	3	Y	-0-					-0-
*04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	133	1	5939	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	145	1	6418	2	N	-0-					-0-
*04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	149	1	6614	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	776	1	2346	2	N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	786	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5091	-0-	1991	1991	857	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	5440	X	3449	-0-	-1991	-0-	732	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	809	1	2810	2	N	-0-					-0-
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	782	1	2699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	5	1	768	3	Y	10					117
							11	9									
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	5	1	803	3	Y	1	90	1			28
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	1					29
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	3					32
							3	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					32
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	5	1	824	3	Y	-0-					32

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	1					4
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	5	1	1055	3	Y	1					5
							1	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	5					10
							6	9									
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					10

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	491	1	5165	2	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	438	1	3342	2	N	-0-					-0-
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	428	1	2386	2	N	-0-					-0-
*08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	486	1	4795	2	N	-0-					-0-
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	447	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	434	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	445	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	496	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	474	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	524	1	6732	2	N	-0-					-0-
*04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	485	1	5552	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4					4
							4	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	7					11
							8	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-					11
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-					11

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7724	-0-	-496	-0-	37	1	7687	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	38	1	7619	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7629	-0-	-81	-0-	36	1	7593	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-					10
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-					10
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					10
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					10
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2					12
							2	9									
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1					13
							1	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	20	1	4134	3	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	18	1	3841	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	418	-0-	-202	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

11	810	N	796	-0-	-14	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	194	2	Y	5					5
							607	3	6	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	14	17	1			2
							563	3	15	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	2	1	1			3
							618	3	2	9							
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					3
							596	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	19	1	3921	3	Y	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	19	1	3795	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3653	-0-	-15	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	18	1	3862	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2862	-0-	-114	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	12	1	2546	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	25	1	1633	2	N	48					117
							5109	3	53	9							
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	N	71					188
							5148	3	78	9							
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	2	N	62	168	1			82
							5081	3	68	9							
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	23	1	1483	2	N	46					128
							4639	3	51	9							
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	56					184
							5094	3	62	9							
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	33	170	1			47
							4883	3	36	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	Y	-0-					10
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					10
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	3	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1201	3	Y	5					5
							6	9									
01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					5
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	18	2	1			22
							20	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	8	21	1			9
							9	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	49	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	42	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

11	4950	X	4685	-0-	-265	-0-	23	1	4662	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3986	-0-	-242	-0-	19	1	3936	3	Y	28					28
							31	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	1					29
							1	9									
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-					29

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

11	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					14
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	21	1	4302	3	Y	17	12	1			19
							19	9									
01	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	21	1	4259	3	Y	1					20
							1	9									
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					20
03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					20
*04	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1170	N	990	-0-	-180	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	5	1	963	3	Y	-0-					-0-
*08	837	N	829	-0-	-8	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	Y	17					17
							19	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					17
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					17
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					17
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					17

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

11	630	N	614	-0-	-16	-0-	3	1	599	3	Y	11					28
							12	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	13	39	1			2
							14	9									
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11					13
							12	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13					26
							14	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	3	1	612	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	3	1	580	3	Y	11	14	1			22
							12	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

*05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	564	1	9712	2	N	-0-					-0-
*06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	480	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	616	-0-	-2050	-0-	616	1			N	-0-					-0-
*09	2580	X	1179	-0-	-1401	-0-	27	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	298	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	441	1	3249	2	N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	1137	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1314	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	496	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	2	N	-0-					-0-
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	37	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					43
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					43
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					43
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					43
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	20	1	4133	3	Y	10	10	1			16
							11	9									
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	21	1	4232	3	Y	1					17
							1	9									
01	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	21	1	4099	3	Y	6					23
							7	9									
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					23
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					23
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	4	1	742	3	N	-0-			-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	N	-0-			-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-			-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-			-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-			-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-			-0-
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	22	1	4583	3	Y	-0-			-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	Y	-0-			-0-
01	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-			-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-			-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-			-0-
04	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	21	1	4422	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	17	1	3555	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	18	1	3793	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11199	-0-	-1611	-0-	369	1	10830	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	392	1	11333	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11527	-0-	-1090	-0-	380	1	11147	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10244	-0-	-1012	-0-	337	1	9907	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10921	-0-	-1231	-0-	361	1	10560	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10834	-0-	-506	-0-	359	1	10475	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2171	3	Y	-0-			-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-			-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	3	Y	-0-			-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2271	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-			-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	95	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2910	2	N	-0-					-0-
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	119	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	109	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	122	1	3563	2	N	-0-					-0-
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	16	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3448	3	N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	4	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							844	3	3	9							
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13					13
							850	3	14	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	2	2	1			15
							334	3	2	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					15
							315	3									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2					17
							369	3	2	9							
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23	1			15
							311	3	23	9							
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2	1			15
							416	3	2	9							
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					15
							481	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	28	1	5791	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	29	1	5894	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	29	1	5805	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5226	-0-	-262	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	30	1	5662	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	26	1	5440	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					3
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	13	1	2634	3	Y	4					7
							4	9									
01	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1					8
							1	9									
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					8
03	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					8
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	108	1	3163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	9	1	1909	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	9	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1885	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	6	1	1263	3	N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-			-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	6	1	1106	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	5	1	1085	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	N	-0-			-0-
*12	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	51	1	1471	2	N	-0-			-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-			-0-
*02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	37	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	48	1	1397	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	4	1	1203	3	N	-0-			-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	5	1	1414	3	N	-0-			-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	5	1	1551	3	N	-0-			-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	6	1	1317	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

11	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	28	1	5770	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5877	-0-	-106	-0-	29	1	5848	3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	28	1	5529	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	31	1	5819	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	26	1	5433	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

11	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	8	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-			-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	9	1	1827	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	7	1	1511	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	8	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	7	1	1405	3	N	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-			-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-			-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-			-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-			-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-			-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-			-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-			-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-			-0-
*01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-			-0-
*02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	14	1	2964	3	N	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-			-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	15	1	3015	3	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	13	1	2721	3	N	-0-			-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-			-0-
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	14	1	2995	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

11	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	27	1	5469	3	N	-0-			-0-
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-			-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	28	1	5659	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	5078	-0-	-46	-0-	25	1	5053	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	29	1	5490	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	25	1	5310	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	203	1	5971	2	N	-0-			-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	211	1	6096	2	N	-0-			-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	203	1	5964	2	N	-0-			-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	177	1	5218	2	N	-0-			-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	193	1	5655	2	N	-0-			-0-
*04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

11	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	133	1	3908	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	143	1	4129	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	136	1	3975	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	14	1	2962	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	15	1	3037	3	N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	146	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	141	1	4107	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	17	1	3558	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	18	1	3650	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	16	1	3442	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-					-0-
*04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	20	1	4299	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3107	-0-	107	309	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3526	X	3217	-0-	-309	-0-	16	1	3201	3	N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	14	1	3001	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	661	-0-	-419	-0-	3	1	658	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	676	-0-	-347	-0-	3	1	673	3	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*01	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	10	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

11	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	90	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1753	-0-	-857	-0-	58	1	1695	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

11	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	77	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	68	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	70	1	2040	2	N	-0-					-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6107	X	5928	-0-	-179	-0-	521	1	5407	2	Y	-0-					-0-
*06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	519	1	5304	2	Y	-0-					-0-
*07	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-					-0-
*08	5983	X	5977	-0-	-6	-0-	537	1	5440	2	Y	-0-					-0-
*09	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	501	1	4867	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	521	1	5160	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	481	1	4555	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	469	1	4884	2	Y	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	476	1	4949	2	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	522	1	5309	2	Y	-0-					-0-
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

11	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	98	1	2881	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	102	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	99	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2713	-0-	-199	-0-	89	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	97	1	2820	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

11	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	31	1	6359	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	31	1	6253	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	30	1	5977	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	27	1	5475	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	31	1	5861	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	26	1	5539	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

11	3330	X	3249	-0-	-81	-0-	16	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-					-0-
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	15	1	3189	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	136	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	91	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	116	1	3389	2	N	-0-					-0-
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	112	1	3262	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					3
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	Y	-0-					3
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					3
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					3
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	2					2
							2	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					3
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	545	1	931	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	640	-0-	-732	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	891	-0-	-669	-0-	31	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	19	1	3820	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	19	1	3847	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	20	1	3887	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3539	-0-	-73	-0-	17	1	3522	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	17	1	3644	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	8	1	1706	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	8	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	6	1	1338	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	18	1	3697	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	12	1	3751	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	12	1	3618	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	11	1	3312	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	13	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	11	1	3589	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2152	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	10	1	2121	3	N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	9	1	1940	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	11	1	2119	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	10	1	2051	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

11	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	22	1	4284	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	19	1	3886	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	3	N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	6	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	19	1	3814	3	N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	19	1	3801	3	N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	20	1	3848	3	N	-0-					-0-
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	17	1	3708	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3702	3	N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	18	1	3642	3	N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	19	1	3640	3	N	-0-					-0-
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3566	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	24	1	4987	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	25	1	5063	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	25	1	5056	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4538	-0-	-194	-0-	22	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	26	1	4983	3	N	-0-					-0-
*04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	24	1	5141	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	21	1	4405	3	N	-0-			-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	23	1	4645	3	N	-0-			-0-
01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	23	1	4598	3	N	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	20	1	4361	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	4	1	814	3	Y	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	4	1	731	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	3	1	628	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	3	1	576	3	Y	-0-			-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	23	1	4503	3	Y	-0-			-0-
02	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	20	1	4340	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	25	1	5241	3	Y	-0-			-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	27	1	5437	3	Y	-0-			-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	Y	-0-			-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-			-0-
*04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	24	1	5177	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5314	-0-	-86	-0-	26	1	5288	3	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-			-0-
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-			-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	28	1	5302	3	Y	-0-			-0-
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	28	1	5804	3	Y	-0-			-0-
12	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	29	1	5976	3	Y	-0-			-0-
01	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5336	-0-	-96	-0-	26	1	5310	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	31	1	5821	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	27	1	5673	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3613	-0-	-111	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	18	1	3806	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	27	1	5505	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	29	1	5537	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	25	1	5342	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

11	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	24	1	4971	3	Y	2					10
							2	9									
12	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	24	1	4887	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
01	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	25	1	4935	3	Y	5					5
							6	9									
02	4704	X	4501	-0-	-203	-0-	22	1	4470	3	Y	8					13
							9	9									
03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	25	1	4806	3	Y	2					15
							2	9									
*04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	21	1	4563	3	Y	-0-					15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	9	1	1946	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7757	-0-	-883	-0-	255	1	7502	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	261	1	7552	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7348	-0-	-1270	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6878	-0-	-794	-0-	226	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	234	1	6819	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	174	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	169	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	173	1	5045	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	11	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	9	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*11	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	12	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	11	1	2172	3	Y	10					79
							11	9									
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2186	3	Y	10					89
							11	9									
01	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	11	1	2212	3	Y	30					119
							33	9									
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	10	1	1967	3	Y	20					139
							22	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	61	172	1			28
							67	9									
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	10	1	2041	3	Y	21					49
							23	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	143	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	125	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	2	N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	131	1	3834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	12	1	2543	3	Y	-0-					7
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	18	1	2663	3	Y	-0-					7
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	13	1	2592	3	Y	2					9
							2	9									
02	2380	N	2292	-0-	-88	-0-	11	1	2269	3	Y	11					20
							12	9									
03	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					20
04	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	12	1	2474	3	Y	12					32
							13	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	9	1	1912	3	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	150	1	4326	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	150	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	129	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	138	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3992	-0-	-418	-0-	132	1	3860	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	16	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	17	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3171	-0-	-21	-0-	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	3	N	-0-					-0-
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	15	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	159	1	4674	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	159	1	4607	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4826	-0-	-4	-0-	160	1	4666	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	194	1	5709	2	N	-0-					-0-
*12	5549	X	4387	-0-	-1162	-0-	147	1	4240	2	N	-0-					-0-
*01	5549	X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3587	-0-	-1783	-0-	119	1	3468	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	11	1	2209	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	130	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	137	1	3958	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-					-0-
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-					-0-
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	887	1	3512	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					-0-
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
*04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	Y	1	1	1			21
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			Y	-0-					21
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	1			21
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17 44	1 9	3577	3	Y	40					107
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18 80	1 9	3636	3	Y	73	141	1			39
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	18 22	1 9	3537	3	Y	20					59
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	3284	3	Y	67					126
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	19 54	1 9	3618	3	Y	49					175
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	16 57	1 9	3485	3	Y	52	55	1			172

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-					8
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					8
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					8
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	643	3	Y	19					27
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	583	3	Y	12					39

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

11	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1266	-0-	-935	-0-	54	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-					-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

11	6120	X	5908	-0-	-212	-0-	204	1	5704	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	212	1	5864	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	260	1	5193	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	159	1	4363	2	N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-					-0-
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3983	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

11	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-					-0-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20					20
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	1			6

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6					6
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1			1
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	1			20
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	1			7

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4197	-0-	-123	-0-	139	1	4058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	101	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	108	1	3132	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2847	-0-	-65	-0-	94	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5802	-0-	-228	-0-	28	1	5759	3	Y	14					20
							15	9									
12	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	29	1	5851	3	Y	-0-					20
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	29	1	5766	3	Y	-0-					20
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	25	1	5144	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	5983	X	5288	-0-	-695	-0-	28	1	5256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5790	X	5229	-0-	-561	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	12	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	41	-0-	-2619	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	322	-0-	-2623	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	112	-0-	-2738	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	89	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	83	1	2417	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	156	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	168	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	158	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4451	-0-	-57	-0-	146	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-
*04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	171	1	5001	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	7	1	1541	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	11	1	2347	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	11	1	2110	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	1897	-0-	-679	-0-	9	1	1888	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	10	1	1890	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	8	1	1744	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	239	1	7008	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	251	1	7259	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	239	1	7009	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	203	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	225	1	6579	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6970	-0-	-290	-0-	231	1	6739	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	8	1	1696	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1721	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	9	1	1724	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	8	1	1560	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	8	1	1647	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	211	1	6209	2	N	-0-			-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-			-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	173	1	5091	2	N	-0-			-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	161	1	4732	2	N	-0-			-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	181	1	5294	2	N	-0-			-0-
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5565	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3847	-0-	847	1018	19	1	3828	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4090	-0-	990	2008	20	1	4070	3	Y	-0-			-0-
01	6014	X	4006	-0-	-2008	-0-	20	1	3986	3	Y	-0-			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-			-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-			-0-
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	14	1	2975	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	19	1	3834	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	20	1	4132	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	20	1	4038	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	19	1	3855	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	21	1	3984	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	18	1	3867	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	179	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	188	1	5518	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	2	N	-0-					-0-
*04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	10	1	1845	3	Y	-0-					7
*04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	8	1	1750	3	Y	-0-					7

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					17
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1920	3	Y	10					27
							11	9									
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1903	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	8	1	1723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	10	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	9	1	1810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	151	1	4446	2	N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	158	1	4576	2	N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	134	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4260	2	N	-0-					-0-
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	141	1	4122	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3988	-0-	-122	-0-	131	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	132	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	118	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	129	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	788	-0-	-502	-0-	26	1	762	2	N	-0-			-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	43	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1724	-0-	-432	-0-	57	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-			-0-
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

11	5370	X	5237	-0-	-133	-0-	172	1	5065	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	178	1	5142	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	171	1	5027	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4511	-0-	-501	-0-	148	1	4363	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	157	1	4595	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	153	1	4463	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	125	1	3657	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	134	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	128	1	3754	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3533	-0-	-135	-0-	116	1	3417	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	127	1	3724	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	122	1	3559	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-			-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	29	1	865	2	N	-0-			-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-			15
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	2	1	439	3	Y	-0-			15
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			15
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-			15
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-			15
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-			15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	20	1	4147	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-			-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-			-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-			-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	N	-0-			-0-
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	19	1	4086	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	10	1	1940	3	Y	-0-			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	16	1	3350	3	Y	-0-			-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-			-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-			-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	15	1	3031	3	Y	-0-			-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	Y	-0-			-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	15	1	3152	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-			-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	-0-			-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-			-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	14	1	2614	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	12	1	2504	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

11	5940	X	5750	-0-	-190	-0-	28	1	5722	3	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-			-0-
01	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	29	1	5848	3	Y	-0-			-0-
02	5460	X	5323	-0-	-137	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	30	1	5784	3	Y	-0-			-0-
04	5760	X	5673	-0-	-87	-0-	27	1	5646	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	18	1	3798	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3655	-0-	-41	-0-	18	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	22	1	4106	3	N	-0-					-0-
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	18	1	3924	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	27	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	3	N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	23	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3761	3	N	-0-					-0-
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	25	1	5372	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	Y	10					168
							11	9									
12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	38	1	7778	3	Y	37	191	1			14
							41	9									
01	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	40	1	8039	3	Y	11					25
							12	9									
02	7532	X	7371	-0-	-161	-0-	36	1	7316	3	Y	17					42
							19	9									
03	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	42	1	7993	3	Y	41					83
							45	9									
04	8040	X	7779	-0-	-261	-0-	36	1	7718	3	Y	23					106
							25	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	210	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	216	1	6239	2	N	-0-					-0-
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	207	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
*04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	Y	-0-					-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	22	1	4369	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	23	1	4359	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	20	1	4218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	13	1	2622	3	N	-0-			-0-
12	3007	N	2626	-0-	-381	-0-	13	1	2613	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			-0-
02	2464	N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	142	1	4162	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	146	1	4222	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	136	1	3963	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	234	-0-	-231	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-			-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-			-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	15	1	3007	3	N	-0-			-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-			-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-			-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	N	-0-			-0-
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	5	1	948	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3340	3	N	-0-			-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	3	N	-0-			-0-
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3294	-0-	-36	-0-	16	1	3278	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2998	-0-	-82	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	18	1	3682	3	Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	Y	-0-					-0-
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	16	1	3220	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3016	-0-	-64	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	18	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	15	1	3249	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	5	1	917	3	N	-0-					-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	4	1	917	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	284	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	263	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	288	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	260	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	420	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	579	1	2484	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	7	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1290	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	10	1	1997	3	Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	11	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	12	1	2197	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					3
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					3
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	5					8
							6	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					8
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					8

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	8	1	1699	3	Y	2	37	1			3
							2	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	23					45
							25	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	Y	14	57	1			2
							15	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1887	3	Y	23	5	1			20
							25	9									
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	14					34
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	2	N	-0-					-0-
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4841	-0-	-31	-0-	23	1	4818	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	28	1	5276	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5098	-0-	-122	-0-	24	1	5074	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	19	1	4013	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	20	1	4148	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	21	1	4105	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	18	1	3708	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	224	1	68	3	Y	16	2	1			39
							18	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					39
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					39
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	30	1			9
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			6
*04 P&A COND			-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	4	1	728	3	N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5248	-0-	-542	-0-	25	1	5223	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	26	1	5299	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4689	-0-	-267	-0-	23	1	4666	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	23	1	4863	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	223	1	6542	2	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	235	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-					-0-
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2699	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

11	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	104	1	3019	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-					-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	102	1	2981	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	132	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	143	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	130	1	3796	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

11	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2583	-0-	-417	181	123	1	2460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	128	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	135	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	123	1	3581	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	3					3
							3	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					3
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	2					5
							2	9									
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5	1	896	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4	1	881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7	1	1450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	15			47
							17	9							
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			47
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	13			60
							14	9							
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-			60
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-			60
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	18			78
							20	9							

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	30	1	6249	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	31	1	6274	3	Y	-0-			-0-
01	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-			-0-
02	5740	X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-			-0-
03	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-			-0-
04	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-			-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	N	-0-			-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-			-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-			-0-
*04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	70	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	76	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2113	-0-	-407	-0-	10	1	2101	3	Y	2					10
							2	9									
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	12	1	2398	3	Y	5					15
							6	9									
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	11	1	2256	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					2
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11	1	2375	3	Y	3					5
							3	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	242	1	7116	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	214	1	6298	2	N	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	232	1	6790	2	N	-0-					-0-
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	33	1	6785	3	N	-0-					-0-
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
*03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	34	1	6373	3	N	-0-					-0-
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3296	-0-	296	755	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3351	-0-	251	1006	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	4492	X	3486	-0-	-1006	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	11	1	2438	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1449	-0-	-7	-0-	7	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1573	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	7	1	1485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	85	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	81	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	76	1	2213	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	24	1	4902	3	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	25	1	4972	3	Y	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	21	1	4309	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	25	1	4662	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	20	1	4339	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	31	1	6356	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	32	1	6523	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6466	-0-	-137	-0-	32	1	6434	3	Y	-0-					-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	29	1	6022	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	32	1	6146	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	27	1	5784	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	182	1	5261	2	N	-0-					-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-0-					-0-
*04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	166	1	4855	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	118	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	107	1	3137	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					20
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					20
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					20
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62					82
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53	1			29

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1027	3	7	9	Y	6					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1175	3	134	9	Y	122	135	1			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56					56
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54	1			10

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	-0-					2
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3					5
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					5
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42	1			1
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4	1			12
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4789	-0-	-101	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-					-0-
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1381	-0-	-1316	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	-0-			-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-			-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	185	1	5349	2	N	-0-			-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-			-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-			-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-			-0-
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	310	1	9117	2	N	-0-			-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	322	1	9293	2	N	-0-			-0-
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-			-0-
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-			-0-
*04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	276	1	8068	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	1999	-0-	-605	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	89	1	1608	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	73	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	74	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	151	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	152	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	168	1	3381	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	782	-0-	-1978	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	168	-0-	-2591	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	N	-0-					-0-
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	141	1	2840	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	11	1	2231	3	Y	7	31	1			9
							8	9									
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	12	1	2349	3	Y	13	1	1			21
							14	9									
01	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	12	1	2307	3	Y	6					27
							7	9									
02	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	8	1	1634	3	Y	9					36
							10	9									
03	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	10	1	1863	3	Y	8					44
							9	9									
04	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	6	1	1223	3	Y	7	39	1			12
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1528	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	37	1	964	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	940	-0-	-765	-0-	35	1	905	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-			-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	398	1	1740	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6048	-0-	-642	-0-	29	1	6019	3	N	-0-			-0-
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	30	1	6053	3	N	-0-			-0-
01	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	5654	-0-	-406	-0-	26	1	5628	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	26	1	5328	3	N	-0-			-0-
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	26	1	5357	3	N	-0-			-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-			-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-			-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-			-0-
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	23	1	4943	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	4053	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	24	1	4915	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-			-0-
01	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-			-0-
02	4676	X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-			-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-			-0-
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5083	-0-	-107	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	26	1	5230	3	Y	-0-			-0-
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-			-0-
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-			-0-
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	93	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-					-0-
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

11	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	26	1	5362	3	Y	1	21	1			12
							1	9									
12	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	28	1	5582	3	Y	-0-	1	1			11
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2					13
							2	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2					15
							2	9									
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-					15
*04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1					16
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

*11	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	8	1	1704	3	Y	-0-	9	1			9
*12	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-	4	1			5
*01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
*02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					5
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	2					7
							2	9									
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					7

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-					3
12	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					3
01	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					3
02	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1					4
							1	9									
03	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	13	1	2768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	872	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	827	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-					-0-
*02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-					-0-
*04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	868	1	5194	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	21	1	4047	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	20	1	3838	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	20	1	3910	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	19	1	3816	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	17	1	3440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

11	690	N	572	-0-	-118	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

11	3960	X	2585	-0-	-1375	-0-	303	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	2283	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	2266	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1980	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	2196	1	1330	2	N	-0-					-0-
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	2364	1	2283	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	139	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	137	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	142	1	4180	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3828	-0-	-204	-0-	126	1	3702	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	134	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	129	1	3771	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	761	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					2
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					2
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					2
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					2
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	144	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	126	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	2	N	-0-					-0-
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	137	1	3995	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	142	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	143	1	4119	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3926	-0-	-302	-0-	129	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	145	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	140	1	4075	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	111	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	10	1	2059	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	6	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	6	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7159	-0-	-641	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7183	-0-	-877	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	230	1	6659	2	N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	2	N	-0-					-0-
*04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	207	1	6032	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	28	1	5754	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	255	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	259	1	7497	2	N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	2	N	-0-					-0-
*03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
*04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	227	1	6625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2783	3	Y	9					78
							10	9									
12	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	18	1	2761	3	Y	3					81
							3	9									
01	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	19	1	2759	3	Y	-0-	71	1			10
02	2632	N	2489	-0-	-143	-0-	16	1	2459	3	Y	13	5	1			18
							14	9									
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					18
04	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	16	1	2497	3	Y	-0-					18

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	181	1	5317	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	162	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	178	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	173	1	5051	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	170	1	4980	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	167	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4900	-0-	-463	-0-	161	1	4739	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4441	-0-	-403	-0-	146	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	159	1	4647	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	26	1	5281	3	Y	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	25	1	5284	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4794	-0-	-156	-0-	158	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
*04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	159	1	4649	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9826	-0-	-554	-0-	47	1	9779	3	N	-0-					-0-
*12	10416	X	10030	-0-	-386	-0-	49	1	9981	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	51	1	10145	3	N	-0-					-0-
*02	9324	X	9068	-0-	-256	-0-	44	1	9024	3	N	-0-					-0-
*03	10168	X	9923	-0-	-245	-0-	52	1	9871	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9607	-0-	-263	-0-	45	1	9562	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					41
*09	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	7	1	1423	3	Y	6	45	1			2
							7	9									
10	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	7	1	1334	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	6	1	1285	3	Y	2					12
							2	9									
12	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					12
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1					13
							1	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9					22
							10	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					22
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					22

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	438	3	Y	-0-					15
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					15
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2					17
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1					18
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					18
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-					8
12	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	6	1	1295	3	Y	7					15
							8	9									
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16					31
							18	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					31
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					31

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	9	1	1825	3	Y	2					2
							2	9									
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	9	1	1899	3	Y	11					13
							12	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					13
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					20
04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-					20

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	8	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	4	1	756	3	Y	-0-					7
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					7
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	4	1	754	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					7
12	3038	N	2885	-0-	-153	-0-	14	1	2868	3	Y	3					10
							3	9									
01	2945	N	2848	-0-	-97	-0-	14	1	2820	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
02	2688	N	2597	-0-	-91	-0-	13	1	2582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5537	-0-	-1033	-0-	27	1	5510	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	N	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	25	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	30	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	14	1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	22	1	4491	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	23	1	4612	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	23	1	4398	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	20	1	4186	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	11 13	1 9	2361	3	Y	12	12	1			-0-
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	246	1	7212	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	244	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7551	-0-	-129	-0-	250	1	7301	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2978	3	Y	20					20
							22	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	40					60
							44	9									
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	Y	67					127
							74	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3172	3	Y	27	136	1			18
							30	9									
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	14	4	1			28
							15	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					2
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	7	1	1319	3	Y	-0-					2
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	3	Y	18					20
							20	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	18	35	1			3
							20	9									
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	7	2	1			8
							8	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	8	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					10
12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					10
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	8	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	7	1	1521	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	8	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	360	-0-	360	360	360	1			N	-0-					-0-
01	951	X	591	-0-	-360	-0-	591	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	238	-0-	-1002	-0-	28	1	210	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	262	-0-	-998	-0-	31	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	163	-0-	-1356	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-					-0-
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	805	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	83	1	2370	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	88	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1920	-0-	-712	-0-	60	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1655	-0-	-1259	-0-	67	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1411	-0-	-1409	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	189	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	161	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	193	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4565	-0-	-559	-0-	159	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3738	-0-	-1811	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	180	1	3575	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	N	-0-					-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	142	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	138	1	3811	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	115	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	127	1	3459	2	N	-0-					-0-
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6730	-0-	-380	-0-	343	1	6387	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	379	1	6497	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6781	-0-	-349	-0-	380	1	6401	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6157	-0-	-283	-0-	343	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6742	-0-	-264	-0-	383	1	6359	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6472	-0-	-248	-0-	366	1	6106	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	124	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	106	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3109	-0-	9	80	108	1	3001	2	N	-0-					-0-
*04	3122	X	3042	-0-	-80	-0-	144	1	2898	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1225	1	4810	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4914	-0-	-821	-0-	1145	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	1216	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5143	-0-	-37	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	1122	1	3551	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3021	-0-	-2529	-0-	1265	1	1756	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1124	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-					-0-
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1343	1	1200	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	33	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	36	1	896	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	175	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	201	1	5811	2	N	-0-					-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-					-0-
*04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	256	1	5249	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	12	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

11	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	5	1	963	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	4	1	887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	8	1	1539	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	7	1	1511	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5192	-0-	-778	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5245	-0-	-769	-0-	26	1	5219	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	26	1	5077	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4367	-0-	-813	-0-	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	22	1	4691	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	690	3	Y	-0-					2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	1					3
							1	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	7					10
							8	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	2					12
							2	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					12
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	1					13
							1	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					13
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1					14
							1	9									
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					14
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	3					17
							3	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	2					19
							2	9									
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					19

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

11	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	304	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	240	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	299	1	1516	2	N	-0-					-0-
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	312	1	1540	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

11	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	7	1	1396	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	23	1	4816	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	24	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4468	-0-	-96	-0-	22	1	4446	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	22	1	4653	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

11	480	N	408	-0-	-72	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

11	4890	X	4797	-0-	-93	-0-	23	1	4774	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	22	1	4424	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	25	1	4787	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	22	1	4598	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

11	11640	X	10266	-0-	-1374	-0-	338	1	9928	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10604	-0-	-1300	-0-	355	1	10249	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10628	-0-	-1028	-0-	350	1	10278	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9405	-0-	-983	-0-	309	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10221	-0-	-846	-0-	338	1	9883	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9937	-0-	-353	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1136	-0-	-292	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

11	3570	X	1420	-0-	-2150	-0-	47	1	1373	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1404	-0-	-2936	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3044	-0-	-1296	-0-	100	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	121	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
*04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	216	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	221	1	6397	2	N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	212	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	190	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	204	1	5967	2	N	-0-					-0-
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	205	1	5977	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	8					8
							9	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	29	37	1			-0-
							32	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

11	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	489	-0-	-906	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3					3
							3	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	11	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	10	1	2164	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4151	-0-	-1099	-0-	20	1	4102	3	Y	26					175
							29	9									
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	23	1	4699	3	Y	57					232
							63	9									
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	23	1	4636	3	Y	62	150	1			144
							68	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4183	3	Y	69	183	1			30
							76	9									
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	24	1	4540	3	Y	38	1	1			67
							42	9									
04	4620	X	4414	-0-	-206	-0-	20	1	4310	3	Y	76					143
							84	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-					-0-
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	69	-0-	-1357	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	765	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	375	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	9	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2117	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

11	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					17
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	4	1	881	3	Y	10					27
							11	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	37	47	1			17
							41	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	5	1	853	3	Y	4					21
							4	9									
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	4	1	807	3	Y	19					40
							21	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	18	1	3655	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-					-0-
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	Y	10					24
							11	9									
12	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1571	3	Y	12	34	1			2
							13	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	8	1	1510	3	Y	12					14
							13	9									
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	6	1	1230	3	Y	8					22
							9	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	5	1	863	3	Y	1					23
							1	9									
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	11					34
							12	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	11	1	2324	3	Y	22					182
							24	9									
12	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	12	1	2356	3	Y	4					186
							4	9									
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	12	1	2358	3	Y	15					201
							17	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	10	1	2118	3	Y	6	181	1			26
							7	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2334	3	Y	2					28
							2	9									
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	11	1	2283	3	Y	1					29
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	341	1	2161	3	Y	19					77
							21	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2130	3	Y	11					88
							12	9									
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1809	3	Y	14	71	1			31
							15	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	315	1	1497	3	Y	12	5	1			38
							13	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	3	Y	-0-					38
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	327	1	1764	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	7					20
							8	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	Y	7					27
							8	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	Y	8					35
							9	9									
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	4					39
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-	35	1			4
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	881	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

11	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	920	3	Y	19					156
							21	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	13	151	1			18
							14	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	3	Y	5					23
							6	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	11					34
							12	9									
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	6	1	866	3	Y	4					38
							4	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	35					73
							39	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

11	6570	X	5914	-0-	-656	-0-	195	1	5719	2	Y	-0-					-0-
*12	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	205	1	5928	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	188	1	5489	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

11	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	9	1	1832	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	9	1	1850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5					5
							6	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	8	1	1731	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-			-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-			-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-			-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	4	1	907	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2990	-0-	-2290	-0-	98	1	2892	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6551	-0-	-1075	-0-	219	1	6332	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-			-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-			-0-
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	339	1	7573	2	N	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	31	1	6349	3	Y	-0-			-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	33	1	6648	3	Y	-0-			-0-
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	30	1	6034	3	Y	-0-			-0-
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-			-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	34	1	6423	3	Y	-0-			-0-
*04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	28	1	6039	3	Y	-0-			-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11299	-0-	-401	-0-	372	1	10927	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11484	-0-	-637	-0-	384	1	11100	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	386	1	11328	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	10551	-0-	-397	-0-	347	1	10204	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	381	1	11149	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	368	1	10753	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	7	1	1447	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	7	1	1441	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	6	1	1302	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	7	1	1387	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
*04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2836	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					21
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	10	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1345	-0-	-605	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	758	1	470	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	3	N	-0-					-0-
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	179	1	5264	2	N	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	188	1	5440	2	N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	185	1	5434	2	N	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	178	1	5209	2	N	-0-					-0-
*04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	172	1	5037	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	36	1	7344	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7596	-0-	-30	-0-	37	1	7559	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	38	1	7530	3	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	40	1	7533	3	Y	-0-					-0-
*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	36	1	7770	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	120	1	3527	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	124	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	112	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	118	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	115	1	3352	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	903	-0-	-27	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	914	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	20	1	4032	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-			-0-
*01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-			-0-
02	3864	X	3654	-0-	-210	-0-	18	1	3636	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	18	1	3770	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	6	1	1331	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	177	1	5200	2	N	-0-			-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-			-0-
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	175	1	5127	2	N	-0-			-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	154	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	167	1	4893	2	N	-0-			-0-
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	N	-0-			-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	97	1	2795	2	N	-0-			-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	77	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-			-0-
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	10	1	1969	3	N	-0-			-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-			-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	11	1	2060	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	9	1	1992	3	N	-0-			-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					7
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					7
01	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
							1	9									
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					8
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	17	1	3702	3	Y	-0-					8

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3559	-0-	-53	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					3
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					3
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					3
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					3
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-					2
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	N	-0-					2
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-					2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	175	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	187	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	183	1	5373	2	N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	161	1	4728	2	N	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5166	2	N	-0-					-0-
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3259	-0-	-11	-0-	107	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	102	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	107	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	127	1	3732	2	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	119	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	96	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2796	-0-	-1074	-0-	93	1	2703	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	58	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1659	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

11	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	23	1	4789	3	Y	57					124
							63	9									
12	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	24	1	4843	3	Y	70	174	1			20
							77	9									
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	23	1	4605	3	Y	40					60
							44	9									
02	4536	X	4095	-0-	-441	-0-	19	1	3988	3	Y	80					140
							88	9									
03	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	22	1	4212	3	Y	94	182	1			52
							103	9									
04	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	20	1	4348	3	Y	70					122
							77	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	13	1	2584	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	13	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

11	7290	X	599	-0-	-6691	-0-	263	1	336	2	Y	-0-					-0-
*12	7285	X	5252	-0-	-2033	-0-	993	1	4259	2	Y	-0-					-0-
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5893	-0-	-1307	-0-	195	1	5698	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	20	1	4104	3	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	18	1	3898	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	1971	-0-	-849	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	8	1	1681	3	Y	-0-					3
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-					3
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					3
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	8					11
							9	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	2					13
							2	9									
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					3
12	6603	X	5920	-0-	-683	-0-	29	1	5891	3	Y	-0-					3
01	6603	X	5950	-0-	-653	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					3
02	5852	X	5371	-0-	-481	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					3
03	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	30	1	5655	3	Y	-0-					3
04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	25	1	5362	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	624	3	Y	4	15	1			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	563	3	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2 4	1 9	480	3	Y	4					4
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	541	3	Y	6					10
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	542	3	Y	2	12	1			-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	488	3	Y	1	1	1			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	21	1	4371	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	22	1	4506	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	36	1	7419	3	Y	-0-					3
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	39	1	7894	3	Y	-0-					3
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	40	1	7879	3	Y	-0-					3
02	6972	X	6802	-0-	-170	-0-	33	1	6769	3	Y	-0-					3
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	40	1	7512	3	Y	-0-					3
*04	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	34	1	7267	3	Y	-0-					3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	29	1	6070	3	Y	-0-					10
12	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	30	1	6119	3	Y	-0-					10
01	7316	X	6191	-0-	-1125	-0-	31	1	6160	3	Y	-0-					10
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	25	1	5199	3	Y	-0-					10
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	27	1	5777	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	Y	21					53
							23	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2505	3	Y	28	50	1			31
							31	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	Y	10					41
							11	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	14					55
							15	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					55
*04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	11	1	2399	3	Y	23					78
							25	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	996	2	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					20
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	6	1	1310	3	Y	13					33
							14	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	37	37	1			33
							41	9									
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	6	1	1180	3	Y	6	3	1			36
							7	9									
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	7	1	1305	3	Y	8					44
							9	9									
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	1336	3	Y	1					45
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	15	1	3138	3	Y	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2946	-0-	-78	-0-	14	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	17	1	3197	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	31	1	6488	3	Y	47	47	1			39
							52	9									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	35	1	7132	3	Y	39	32	1			46
							43	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	35	1	7031	3	Y	60	69	1			37
							66	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	Y	15	5	1			47
							17	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	36	1	6773	3	Y	58	58	1			47
							64	9									
*04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	30	1	6323	3	Y	22	3	1			66
							24	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

11	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					15
12	3937	X	2478	-0-	-1459	-0-	12	1	2466	3	Y	-0-					15
01	3937	X	1965	-0-	-1972	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					15
02	3500	X	1313	-0-	-2187	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					15
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					15
04	3120	X	923	-0-	-2197	-0-	4	1	919	3	Y	-0-					15

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	31	1	6389	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
12	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	32	1	6460	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	32	1	6467	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
02	6188	X	5760	-0-	-428	-0-	28	1	5714	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	32	1	6097	3	Y	29	44	1			8
							32	9									
04	6450	X	5897	-0-	-553	-0-	27	1	5839	3	Y	28	2	1			34
							31	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	13	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	10	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-					-0-
*04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	13	1	2847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	24	1	4765	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-					-0-
*02	4396	X	4394	-0-	-2	-0-	21	1	4327	3	Y	42					42
							46	9									
03	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1			10
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	21	1	4490	3	Y	12	2	1			20
							13	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	7	1	1367	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	6	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	6	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

11	330	N	307	-0-	-23	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					3
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	15920	-0-	-1180	-0-	77	1	15843	3	N	-0-					-0-
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	82	1	16561	3	N	-0-					-0-
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	95	1	18898	3	N	-0-					-0-
02	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	81	1	16646	3	N	-0-					-0-
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	96	1	18280	3	N	-0-					-0-
*04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	82	1	17399	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	-0-					2
12	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					2
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					2
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					2
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					2
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1107	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	916	3	Y	-0-			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	3	1	729	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	313	1	9201	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	9535	-0-	-1811	-0-	319	1	9216	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	268	1	7839	2	N	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	131	1	3866	2	Y	-0-			-0-
*12	4960	X	3701	-0-	-1259	-0-	124	1	3577	2	Y	-0-			-0-
01	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-			-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-			-0-
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	124	1	3636	2	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4920	-0-	-270	-0-	162	1	4758	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	160	1	4620	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-			-0-
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5145	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4644	-0-	-1056	-0-	153	1	4491	2	N	-0-			-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	203	1	5876	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	179	1	5256	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4543	-0-	-357	-0-	149	1	4394	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	146	1	4279	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4336	-0-	-944	-0-	144	1	4192	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	184	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	183	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5093	2	N	-0-					-0-
*04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	21	1	4420	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	22	1	4418	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	23	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	22	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4115	-0-	-29	-0-	20	1	4095	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	23	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	19	1	4117	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	103	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	110	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	116	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	98	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	108	1	3009	2	N	-0-					-0-
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	178	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	187	1	5185	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	190	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4529	-0-	-371	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	168	1	4709	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4601	-0-	-589	-0-	219	1	4382	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-			-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	612	1	2507	2	N	-0-			-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	726	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	682	1	1596	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	657	-0-	-2567	-0-	657	1			N	-0-			-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	630	1	2695	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	75	1	1990	2	N	-0-			-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	N	-0-			-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	N	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-			-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-			-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	126	1	1653	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	174	1	4637	2	N	-0-			-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	171	1	4451	2	N	-0-			-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	2	N	-0-			-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-			-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	164	1	4334	2	N	-0-			-0-
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	61	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	86	1	1634	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1677	-0-	1677	1677	593	1	1084	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	2	N	-0-			-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-			-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4817	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	142	1	4150	2	N	-0-			-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	157	1	4460	2	N	-0-			-0-
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	211	1	4162	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6388	-0-	-1202	-0-	217	1	6171	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	219	1	6111	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6023	-0-	-1076	-0-	215	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5596	-0-	-816	-0-	196	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6020	-0-	-1079	-0-	215	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5636	-0-	-754	-0-	272	1	5364	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	326	1	9166	2	N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	330	1	8904	2	N	-0-					-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	301	1	8388	2	N	-0-					-0-
*04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	389	1	7815	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	158	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	164	1	4534	2	N	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4560	2	N	-0-					-0-
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	217	1	4334	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	51	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	37	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2703	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	7	1	1551	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	15	1			5
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	1	1	166	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8					13
							9	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	1			13
							11	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					2
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					2
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					2
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-					2
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	12	1	3590	3	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	12	1	3746	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12	1	3615	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	7	1	2288	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3852	3	Y	4					19
							4	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	12					31
							13	9									
03	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	17	1	3180	3	Y	14					45
							15	9									
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	15	1	3278	3	Y	13					58
							14	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	30	41	1			2
							33	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					2
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					2
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	343	1	9919	2	N	-0-					-0-
01	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-					-0-
*04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	201	1	5879	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6503	-0-	-503	-0-	217	1	6286	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6264	-0-	-126	-0-	207	1	6057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	196	1	5755	2	N	-0-			-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	197	1	5687	2	N	-0-			-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-			-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-			-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-			-0-
*04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	179	1	5216	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

11	2250	X	1380	-0-	-870	-0-	50	1	1330	2	N	-0-			-0-
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	90	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
04	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	103	1	1944	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	292	1	8161	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	8572	-0-	-46	-0-	298	1	8274	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	384	1	7679	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	90	1	2308	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	86	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	110	1	2206	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	104	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2789	-0-	-1117	-0-	100	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	127	1	2743	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4 25	1 3	789	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4 25	1 3	769	2	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4 28	1 3	845	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4 24	1 3	759	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5 28	1 3	899	2	N	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4 31	1 3	842	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

11	8310	X	7753	-0-	-557	-0-	271	1	7482	2	N	-0-					-0-
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	295	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7414	-0-	-236	-0-	358	1	7056	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	176	1	3547	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

11	6300	X	5735	-0-	-565	-0-	201	1	5534	2	N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	200	1	5559	2	N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	2	N	-0-					-0-
*04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	265	1	5295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	187	1	5498	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6560	-0-	-725	-0-	219	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	246	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	254	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-					-0-
*04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	230	1	6718	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	157	1	4623	2	N	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	152	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-
*04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	122	1	3571	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	126	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	123	1	3618	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	108	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	119	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	118	1	3441	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	145	1	4244	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	140	1	4045	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	144	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3638	-0-	-618	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	139	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	120	1	3492	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	8752	-0-	-1508	-0-	288	1	8464	2	N	-0-					-0-
12	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	361	1	10441	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	329	1	9652	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8775	-0-	-465	-0-	288	1	8487	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9554	-0-	-986	-0-	316	1	9238	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9305	-0-	-895	-0-	308	1	8997	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5738	-0-	-1012	-0-	189	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	185	1	5346	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4715	-0-	-1764	-0-	155	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	205	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	206	1	6028	2	N	-0-					-0-
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	199	1	5806	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	145	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	122	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
*04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	150	1	4393	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	77	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2167	-0-	-101	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	75	1	2200	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8363	-0-	-7	-0-	275	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7416	-0-	-4643	-0-	248	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	7878	-0-	-3623	-0-	259	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	7822	-0-	-2538	-0-	257	1	7565	2	N	-0-					-0-
*03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	373	1	10912	2	N	-0-					-0-
*04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			7
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			7
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-			7
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			7
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			7
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	Y	-0-			-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-			-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-			-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	9	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-			-0-
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	196	1	5751	2	N	-0-			-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	200	1	5791	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	196	1	5756	2	N	-0-			-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	175	1	5147	2	N	-0-			-0-
*03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	192	1	5620	2	N	-0-			-0-
*04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-			-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	2	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	3	1	527	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	2	1	519	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	13	1	2717	3	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-			-0-
*04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-			-0-
*01	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-			-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	-0-			-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-			-0-
*04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	2474	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-			-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-			-0-
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

11	6030	X	4340	-0-	-1690	-0-	143	1	4197	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4463	-0-	-1768	-0-	149	1	4314	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	171	1	5006	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	143	1	4195	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	152	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	143	1	4174	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	4	1	732	3	Y	-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	4	1	772	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

11	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	96	1	2831	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	275	-0-	-2525	-0-	9	1	266	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	9	1	274	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1112	-0-	-1828	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	143	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	154	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4399	2	N	-0-					-0-
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	146	1	4255	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	50	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	52	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	48	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	23	1	4768	3	Y	-0-					25
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-					25
01	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26					51
							29	9									
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44					95
							48	9									
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64	1			73
							46	9									
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4893	3	Y	4	3	1			74
							4	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					35
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					35
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					35
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					35
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					35
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-	31	1			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6070	-0-	-2120	-0-	200	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6316	-0-	-1806	-0-	211	1	6105	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5704	-0-	-1166	-0-	189	1	5515	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	7					23
							8	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8					12
							9	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6					20
							7	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20	1			3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6416	-0-	-364	-0-	211	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	220	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	208	1	6067	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	2	N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	581	1	688	2	N	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	500	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	408	1	1474	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	13	1	2665	3	N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	14	1	2742	3	N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-					-0-
*04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	33	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	36	1	7342	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7367	-0-	-600	-0-	36	1	7331	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	266	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	247	1	7125	2	N	-0-					-0-
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	274	1	8056	2	N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	237	1	6981	2	N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	258	1	7549	2	N	-0-					-0-
*04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	250	1	7295	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	137	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3556	-0-	-252	-0-	117	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	128	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	33	1	6857	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	32	1	6440	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5486	-0-	-1010	-0-	27	1	5459	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	30	1	5715	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	5568	-0-	-1332	-0-	26	1	5542	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	10	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1954	-0-	-62	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	11	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	9	1	1954	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	33	1	6856	3	Y	-0-					-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	40	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7887	-0-	-111	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	35	1	7527	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	22	1	4513	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	22	1	4515	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3987	-0-	-297	-0-	19	1	3968	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	23	1	4363	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	58	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	66	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	57	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					7
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	16	1	3264	3	N	-0-					7
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					7
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					7
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	N	-0-					7
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	14	1	2977	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1436	-0-	-1654	-0-	47	1	1389	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1616	-0-	-833	-0-	54	1	1562	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	72	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	12	1	2417	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2149	-0-	-91	-0-	10	1	2139	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	11	1	2297	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	Y	-0-			-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2252	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	11	1	2215	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	9	1	1902	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	12	1	2246	3	N	-0-			-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-			-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-			-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-			-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-			40
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-			40
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-			40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			40
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-			40
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	24	1	4953	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	25	1	5125	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	26	1	5207	3	Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	28	1	5286	3	Y	-0-					-0-
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	24	1	5172	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	321	1	9429	2	N	-0-					-0-
12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	325	1	9396	2	N	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	326	1	9572	2	N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	285	1	8382	2	N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	309	1	9052	2	N	-0-					-0-
*04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	299	1	8743	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	18	1	3783	3	N	-0-					17
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	30	1	6014	3	N	-0-					17
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	34	1	6770	3	N	-0-					17
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					17
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	20	1	3711	3	N	-0-					17
*04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	17	1	3512	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	11	1	2341	3	N	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	12	1	2521	3	N	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	671	1	2192	3	Y	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	693	1	2297	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	685	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	549	1	2079	3	Y	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	583	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	27	1	5536	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	28	1	5670	3	Y	-0-					-0-
*01	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	27	1	5408	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4919	-0-	-233	-0-	24	1	4895	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5052	-0-	-468	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	N	-0-					-0-
*04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

11	7500	X	7313	-0-	-187	-0-	35	1	7278	3	Y	-0-					-0-
12	7750	X	7440	-0-	-310	-0-	37	1	7403	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	37	1	7361	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6520	-0-	-312	-0-	32	1	6488	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	38	1	7128	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6823	-0-	-497	-0-	32	1	6791	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

11	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					-0-
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	24	1	4879	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	28	1	5335	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	24	1	5154	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-					7
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	18	1	3720	3	Y	-0-					7
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					7
02	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	3	Y	-0-					7
03	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-					7
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	16	1	3364	3	Y	15					22
							17	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	3	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	18	1	3723	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	19	1	3768	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	3428	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-			-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-			-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	N	-0-			-0-
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	9	1	1896	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	10	1	1928	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-			-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-			-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	236	1	4392	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	261	1	4467	2	Y	-0-			-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5544	-0-	-666	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-			-0-
12	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	27	1	5541	3	Y	-0-			-0-
01	6169	X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-			-0-
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	5	1	1008	3	Y	4					7
							4	9									
02	896	N	437	-0-	-459	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					7
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					7
*04	990	N	571	-0-	-419	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					7

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	656	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	681	1	6990	3	Y	-0-					-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	682	1	6238	3	Y	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	612	1	6069	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	4749	-0-	-2288	-0-	673	1	4076	3	Y	-0-					-0-
*04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	664	1	7310	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	18	1	3736	3	Y	-0-					-0-
*01	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	3	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	N	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	4	1	717	3	N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-			-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	28	1	5617	3	N	-0-			-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	N	-0-			-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	23	1	4777	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4096	-0-	-1112	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	21	1	4398	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-			-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	7	1	1511	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	254	1	4193	2	N	-0-			-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	293	1	4569	2	N	-0-			-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	314	1	4449	2	N	-0-			-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	230	1	3722	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	248	1	3990	2	N	-0-			-0-
*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	329	1	3814	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	132	1	2174	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	129	1	2013	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	164	1	2314	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2049	-0-	-107	-0-	119	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	177	1	2047	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	22	1	4534	3	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	23	1	4604	3	Y	-0-			-0-
01	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-			-0-
02	4396	X	4000	-0-	-396	-0-	19	1	3981	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	22	1	4082	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3862	-0-	-698	-0-	18	1	3844	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-			-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	170	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3976	-0-	-448	-0-	142	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	159	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	202	1	4024	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	32	1	6684	3	Y	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	25	1	4998	3	Y	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	5482	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	26	1	4949	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	21	1	4468	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5336	-0-	-574	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	204	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	194	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5063	-0-	-425	-0-	166	1	4897	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	186	1	5430	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5422	-0-	-458	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	49	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	17	1	3677	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	21	1	4204	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	24	1	4566	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	21	1	4432	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	70	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	39	1	8140	3	N	-0-			-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	40	1	8057	3	N	-0-			-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-			-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-			-0-
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-			-0-
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	23	1	4678	3	Y	-0-			-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	24	1	4795	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5952	-0-	-78	-0-	29	1	5923	3	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	29	1	5954	3	Y	-0-			-0-
01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	12	1	2559	3	Y	-0-			-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-			-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-			-0-
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	16	1	3321	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
*04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6578	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	36	1	7231	3	Y	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6513	-0-	-207	-0-	30	1	6483	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	136	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	131	1	3820	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					13
12	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					13
01	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					13
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-					13
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	80	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
*04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

11	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	148	1	4310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3139	-0-	-165	-0-	103	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	23	1	4792	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4561	-0-	-269	-0-	21	1	4540	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

11	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	104	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	104	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-					-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	106	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

11	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	52	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

11	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	130	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	138	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	129	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	119	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	134	1	3916	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	132	1	3841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3659	3	N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	19	1	3903	3	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	17	1	3620	3	N	-0-					-0-
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610																	
11	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					15
12	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					15
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	23	1	4568	3	N	1					16
							1	9									
02	4172	X	3782	-0-	-390	-0-	18	1	3763	3	N	1					17
							1	9									
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					17
04	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	21	1	4366	3	N	-0-					17
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446																	
11	10680	X	9974	-0-	-706	-0-	48	1	9926	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	9990	-0-	-829	-0-	49	1	9941	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	49	1	9737	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	44	1	8986	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9681	-0-	-673	-0-	51	1	9630	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9200	-0-	-760	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000																	
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	797	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	755	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	765	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	757	1	3331	2	N	-0-					-0-
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	816	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-					-0-
BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591																	
11	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	63	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	67	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2929	-0-	129	129	101	1	2828	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	198	105	1	3064	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2931	-0-	-69	129	135	1	2796	2	N	-0-					-0-
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591																	
11	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	92	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	94	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	90	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	87	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	93	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	112	1	2202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	234	1	4008	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	246	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3956	-0-	-20	-0-	220	1	3736	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	246	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	230	1	3838	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	105	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	117	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					-0-
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	233	1	4328	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4636	-0-	-200	-0-	256	1	4380	2	Y	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	292	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	238	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	268	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	257	1	4289	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	132	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	-0-					-0-
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
*04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	125	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3319	-0-	-370	-0-	118	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3096	-0-	-152	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	156	1	3153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	96	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	97	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	40	108	1	3011	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3132	-0-	132	172	149	1	2983	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	145	1	4062	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	146	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	134	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3017	-0-	-987	-0-	103	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	113	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	146	1	2952	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	47	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					-0-
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	90	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	92	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	96	1	2816	2	N	-0-					-0-
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	150	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	141	1	4136	2	N	-0-					-0-
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-
*04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	24	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	103	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	86	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	79	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	91	1	2655	2	N	-0-					-0-
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	132	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	122	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	107	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2904	-0-	-92	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	97	1	2856	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	177	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	188	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	185	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4999	-0-	-153	-0-	164	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5413	-0-	-47	-0-	179	1	5234	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	144	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	148	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	135	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	162	1	4736	2	N	-0-					-0-
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	157	1	4591	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	28	1	5806	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5808	-0-	-609	-0-	29	1	5779	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5216	-0-	-524	-0-	25	1	5191	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	30	1	5778	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	26	1	5515	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	7	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	17	1	2608	3	Y	22					34
							24	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	18	1	2732	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	18	1	2752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16	1	2471	3	Y	6					6
							7	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2726	3	Y	14					20
							15	9									
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	16	1	2626	3	Y	15					35
							17	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	67	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	71	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	65	1	1909	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	5	1	1057	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-			-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	106	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	113	1	3278	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	111	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	109	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	105	1	3054	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	131	1	3854	2	Y	-0-			-0-
12	5425	X	4105	-0-	-1320	-0-	137	1	3968	2	Y	-0-			-0-
01	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	135	1	3955	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3865	-0-	-83	-0-	127	1	3738	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	137	1	3999	2	Y	-0-			-0-
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	111	1	3195	2	N	-0-			-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	N	-0-			-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	108	1	3157	2	N	-0-			-0-
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	3059	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	N	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-			-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	2	1	498	3	N	-0-			-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	3	1	600	3	N	-0-			-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	2	1	474	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	7	1	1319	3	N	-0-			-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	6	1	1261	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	2	N	-0-			-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	2	N	-0-			-0-
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	6	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
*03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	24	1	4942	3	N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	26	1	5221	3	N	-0-					-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3920	-0-	-820	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	17	1	3667	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	19	1	3977	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
*01	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	14	1	2921	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	14	1	2929	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10405	-0-	-785	-0-	50	1	10355	3	Y	-0-					-0-
12	11067	X	10377	-0-	-690	-0-	51	1	10326	3	Y	-0-					-0-
01	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	192	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	198	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4256	-0-	-304	-0-	140	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	149	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4227	-0-	-93	-0-	140	1	4087	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	88	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	95	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	82	1	2410	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-					-0-
*04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	101	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	81	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2443	-0-	-254	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1822	-0-	-474	-0-	60	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2327	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6489	-0-	-651	-0-	214	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	226	1	6539	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	222	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	198	1	5832	2	N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	219	1	6412	2	N	-0-					-0-
*04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	212	1	6188	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	6	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	18	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	18	1	3369	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	16	1	3342	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1532	3	Y	2					2
							2	9									
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	8	1	1555	3	Y	3					5
							3	9									
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	7	1	1427	3	Y	2					7
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	7	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

11	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	381	1	11027	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11532	-0-	-527	-0-	380	1	11152	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10508	-0-	-188	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	367	1	10730	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10928	-0-	-382	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	66	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	11	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	19	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	17	1	3575	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6716	-0-	-784	-0-	221	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7190	-0-	-560	-0-	240	1	6950	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6455	-0-	-153	-0-	212	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6063	-0-	-1129	-0-	200	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5736	-0-	-1284	-0-	190	1	5546	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	163	1	4572	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	160	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	167	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4185	-0-	-71	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	158	1	4412	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	209	1	4192	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	87	1	2399	2	N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	88	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2535	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1616	1	2374	3	N	-0-					25
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1753	1	2578	3	N	-0-					25
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1800	1	3002	3	N	60	70	1			15
							66	9									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1718	1	2287	3	N	-0-					15
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1923	1	2523	3	N	-0-					15
*04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1730	1	2432	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	70	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	92	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	105	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	114	1	2141	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

11	4290	X	4173	-0-	-117	-0-	150	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	156	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	185	1	3873	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

11	8610	X	7718	-0-	-892	-0-	37	1	7681	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7864	-0-	-692	-0-	39	1	7825	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	32	1	6775	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	6494	-0-	-2596	-0-	31	1	6463	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6608	-0-	-212	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	32	1	6445	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3894	-0-	-2154	-0-	19	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	32	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5952	-0-	-528	-0-	28	1	5924	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	80	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	73	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	207	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6053	-0-	-1542	-0-	202	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	215	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5783	-0-	-657	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	200	1	5843	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	194	1	5653	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	864	-0-	-256	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5422	-0-	-248	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	N	-0-					-0-
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	22	1	4782	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	60					191
							66	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	65	181	1			75
							72	9									
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	32	1	6380	3	Y	38	71	1			42
							42	9									
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	Y	58	49	1			51
							64	9									
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	47	1	8826	3	Y	69	4	1			116
							76	9									
*04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	47	1	10029	3	Y	45	118	1			43
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	158	1	4571	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	136	1	4000	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	147	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	142	1	4134	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	9	1	267	2	N	-0-			-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	N	-0-			-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	5	1	851	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4571	-0-	-589	-0-	158	1	4413	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	163	1	4520	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	167	1	4495	2	N	-0-			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	150	1	4208	2	N	-0-			-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	169	1	4720	2	N	-0-			-0-
*04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	218	1	4356	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6043	-0-	-707	-0-	209	1	5834	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	208	1	5760	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	208	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	186	1	5228	2	N	-0-			-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	217	1	6051	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5827	-0-	-203	-0-	278	1	5549	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	117	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	121	1	3355	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	120	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3228	2	N	-0-			-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	155	1	3095	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	32	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	29	1	696	2	N	-0-					-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	30	1	677	2	N	-0-					-0-
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7545	-0-	-75	-0-	261	1	7284	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7433	-0-	-441	-0-	260	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	257	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	230	1	6478	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	253	1	7062	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	334	1	6684	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	317	1	5905	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	350	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	345	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	282	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	313	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	292	1	4868	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	25	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4456	-0-	-640	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4379	-0-	-1081	-0-	20	1	4359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	3					17
							3	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9	24	1			2
							10	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	8					10
							9	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	6					16
							7	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	14					30
							15	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	5	28	1			7
							6	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	231	1	6785	2	N	-0-					-0-
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	231	1	6675	2	N	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
*04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	33	1	6780	3	N	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-					-0-
*04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

11	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

11	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	13	1	2632	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	13	1	2648	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10013	X	3905	-0-	-6108	-0-	812	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	4781	-0-	-1946	-0-	856	1	3925	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3985	-0-	-2345	-0-	798	1	3187	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-					-0-
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	20	1	592	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
*02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	83	1	2426	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	208	1	6123	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	216	1	6250	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6068	-0-	-352	-0-	201	1	5867	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	181	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	184	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	185	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	158	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	2	N	-0-					-0-
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	173	1	5074	2	N	-0-					-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	172	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	146	1	4310	2	N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	159	1	4630	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	98	1	2868	2	N	-0-					-0-
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3062	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4038	-0-	-1152	-0-	20	1	4018	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	20	1	4097	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	18	1	3625	3	Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
*04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	130	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	127	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-			-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	7	1	2166	3	N	-0-			-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2223	3	N	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	N	-0-			-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3455	3	N	-0-			-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	18	1	3556	3	N	-0-			-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	N	-0-			-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	N	-0-			-0-
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

11	4440	X	3634	-0-	-806	-0-	18	1	3616	3	Y	-0-			-0-
12	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-			-0-
02	3500	X	1083	-0-	-2417	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

11	6540	X	6298	-0-	-242	-0-	207	1	6091	2	N	-0-			-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	233	1	6741	2	N	-0-			-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	235	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	206	1	6065	2	N	-0-			-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	221	1	6466	2	N	-0-			-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	211	1	6161	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	N	-0-			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	N	-0-			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-			-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

11	5130	X	4979	-0-	-151	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	25	1	5013	3	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-			-0-
02	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	22	1	4430	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	21	1	4566	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-			-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	86	1	2495	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	79	1	2315	2	N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	2	N	-0-			-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	81	1	2361	2	N	-0-			-0-
*04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9787	-0-	-293	-0-	47	1	9740	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9409	-0-	-697	-0-	46	1	9363	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8677	-0-	-1103	-0-	41	1	8636	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	15	1	3163	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	66	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	66	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-					-0-
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6253	-0-	-227	-0-	206	1	6047	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	214	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	3517	-0-	-2723	-0-	116	1	3401	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3186	-0-	86	86	107	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4582	X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-					-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	10	1	2106	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	12	1	2288	3	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	11	1	2048	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-
*03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	2192	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	59	1	12153	3	N	-0-					-0-
12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	60	1	12187	3	N	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	65	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	56	1	11514	3	N	-0-					-0-
03	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	67	1	12779	3	N	-0-					-0-
*04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	56	1	12003	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	197	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	168	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	180	1	5284	2	N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	201	1	5881	2	N	-0-					-0-
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	143	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	155	1	4470	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	136	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	150	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	142	1	4156	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4853	-0-	-787	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	167	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4430	-0-	-582	-0-	146	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	169	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	159	1	4643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	158	1	4638	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	155	1	4485	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	147	1	4319	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3808	-0-	-700	-0-	125	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	132	1	3873	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3785	-0-	-1015	-0-	125	1	3660	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	128	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-			-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	2	N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	131	1	3854	2	N	-0-			-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	143	1	4175	2	N	-0-			-0-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	208	1	6113	2	N	-0-			-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	223	1	6457	2	N	-0-			-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	228	1	6704	2	N	-0-			-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	211	1	6177	2	N	-0-			-0-
*04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	212	1	6186	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	-0-			-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	146	1	4224	2	N	-0-			-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	126	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	137	1	4007	2	N	-0-			-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	134	1	3915	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	154	1	4533	2	N	-0-			-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	157	1	4551	2	N	-0-			-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	146	1	4278	2	N	-0-			-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	129	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	146	1	4275	2	N	-0-			-0-
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	144	1	4204	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	196	1	5759	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	214	1	6181	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5416	-0-	-380	-0-	178	1	5238	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	199	1	5827	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	191	1	5564	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	125	1	3606	2	N	-0-			-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	N	-0-			-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	117	1	3409	2	N	-0-			-0-
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	113	1	3294	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	248	1	7281	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	257	1	7431	2	N	-0-					-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	252	1	7411	2	N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	224	1	6590	2	N	-0-					-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	244	1	7141	2	N	-0-					-0-
*04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	236	1	6898	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

11	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	172	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	184	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	186	1	5461	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4902	-0-	-362	-0-	161	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5354	-0-	-164	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	171	1	4987	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

11	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	140	1	4113	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	145	1	4205	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3833	-0-	-283	-0-	126	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	138	1	4033	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

11	7170	X	6773	-0-	-397	-0-	223	1	6550	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	239	1	6915	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	226	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6310	-0-	-46	-0-	207	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	226	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	213	1	6222	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	47	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

11	5670	X	5134	-0-	-536	-0-	25	1	5109	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	26	1	5304	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	26	1	5082	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	22	1	4585	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	26	1	5017	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	23	1	4810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					1
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	9	1	1907	3	Y	-0-					1
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					1
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-					1
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					1
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	1					2
							1	9									

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	26	1	5326	3	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	22	1	4659	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	25	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5762	-0-	-190	-0-	28	1	5734	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	23	1	4972	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					13
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					13
01	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					13
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					13
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					13
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	19	1	3920	3	Y	-0-					3
12	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					3
01	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-					3
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-					3
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	19	1	4028	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					3
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					6
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					13
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					15
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					18
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

11	208	X	41	-0-	-167	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

11	510	X	147	-0-	-363	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	253	1	4750	2	N	-0-					-0-
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	360	1	6622	2	N	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	307	1	5599	2	N	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	2	N	-0-					-0-
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	365	1	4695	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

11	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	152	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	154	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	206	1	4004	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	126	1	3595	2	N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	155	1	3280	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	13	1	2543	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	8	1	1774	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	67	1	13843	3	N	-0-					-0-
12	14105	X	13856	-0-	-249	-0-	68	1	13788	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	13831	-0-	-274	-0-	69	1	13762	3	N	-0-					-0-
02	12740	X	12216	-0-	-524	-0-	59	1	12157	3	N	-0-					-0-
03	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	71	1	13472	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	13514	-0-	-136	-0-	63	1	13451	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2319	-0-	-117	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
*01	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	24	1	4875	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4641	-0-	-35	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	23	1	4871	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3802	-0-	-90	-0-	18	1	3784	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4718	-0-	1718	4534	155	1	4563	2	N	-0-					-0-
12	8110	X	3576	-0-	-4534	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1068	-0-	-1368	-0-	252	1	816	2	N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	875	1	4289	2	N	-0-					-0-
*04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	17	1	3564	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	17	1	3483	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	16	1	3393	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	44	1	1303	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-			-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	25	1	5238	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	17	1	5207	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-			-0-
02	4956	X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	3	N	-0-			-0-
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3793	-0-	793	1458	377	1	3416	3	Y	-0-			-0-
12	5256	X	3798	-0-	-1458	-0-	222	1	3576	3	Y	-0-			-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-			-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-			-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-			-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	376	1	3465	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	167	1	3113	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	187	1	3204	2	Y	-0-			-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	163	1	3031	2	N	-0-			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3489	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2809	3	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	1724	-0-	-1035	-0-	9	1	1715	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	1603	-0-	-889	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	632	1	6609	3	Y	-0-					-0-
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	636	1	6682	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	4976	-0-	-1844	-0-	622	1	4354	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	4376	-0-	-1784	-0-	539	1	3837	3	Y	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	603	1	6234	3	Y	-0-					-0-
*04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	631	1	6504	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	100	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	74	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	110	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	-0-					-0-
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	98	1	2856	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	76	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	72	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	66	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	71	1	2085	2	N	-0-					-0-
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	72	1	2093	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

11	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

11	6390	X	6306	-0-	-84	-0-	30	1	6276	3	N	-0-					-0-
*12	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	32	1	6447	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	32	1	6342	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5669	-0-	-295	-0-	28	1	5641	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	33	1	6224	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	28	1	5904	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

11	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	31	1	6432	3	Y	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5492	-0-	-192	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	28	1	6013	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					23
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					23
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					23
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					23
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					23
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

11	6960	X	6060	-0-	-900	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	32	1	6405	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5387	-0-	-605	-0-	26	1	5361	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5557	-0-	-683	-0-	26	1	5531	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1715	-0-	-805	-0-	200	1	1515	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	211	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	222	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1303	-0-	-293	-0-	161	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	230	1	1627	2	N	-0-					-0-
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	274	1	1563	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8583	X	4810	-0-	-3773	-0-	562	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	605	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	530	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	438	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	523	1	3688	2	N	-0-					-0-
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	599	1	3430	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15930	X	15679	-0-	-251	-0-	79	1	15600	3	Y	-0-	72	1			-0-
10	16461	X	16087	-0-	-374	-0-	78	1	16005	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	15930	X	15469	-0-	-461	-0-	75	1	15394	3	Y	-0-					-0-
12	16213	X	15430	-0-	-783	-0-	76	1	15354	3	Y	-0-					-0-
01	16213	X	15610	-0-	-603	-0-	78	1	15497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	14644	X	14008	-0-	-636	-0-	68	1	13938	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	16089	X	15345	-0-	-744	-0-	80	1	15265	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	69	1	14750	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	11071	-0-	-59	-0-	53	1	11018	3	N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	55	1	11219	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	53	1	10503	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9398	-0-	-402	-0-	46	1	9352	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9851	-0-	-999	-0-	52	1	9799	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9395	-0-	-1105	-0-	44	1	9351	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	13	1	2570	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2535	-0-	-596	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2291	-0-	-537	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	10	1	2053	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	22	1	4438	3	N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	22	1	4467	3	N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	22	1	4247	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	20	1	4213	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	17	1	3551	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	16	1	3207	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3092	-0-	-240	-0-	15	1	3077	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	18	1	3317	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	15	1	3166	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	23	1	4664	3	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	24	1	4853	3	N	-0-					-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	21	1	4209	3	N	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	N	-0-					-0-
*04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	20	1	4329	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

11	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	797	1	23412	2	N	-0-					-0-
12	28830	X	16346	-0-	-12484	-0-	547	1	15799	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	24297	-0-	-3758	-0-	800	1	23497	2	N	-0-					-0-
02	24388	X	21215	-0-	-3173	-0-	697	1	20518	2	N	-0-					-0-
03	25854	X	22701	-0-	-3153	-0-	750	1	21951	2	N	-0-					-0-
04	24210	X	21636	-0-	-2574	-0-	716	1	20920	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

11	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	28	1	5821	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5941	-0-	-42	-0-	29	1	5912	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	30	1	5905	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5371	-0-	-33	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	31	1	5863	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	27	1	5729	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	13	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	11	1	2393	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

11	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	23	1	4651	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	23	1	4733	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	21	1	4313	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	25	1	4731	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	21	1	4483	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	21	1	4387	3	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	22	1	4372	3	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	22	1	4355	3	N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	22	1	4182	3	N	-0-					-0-
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	19	1	3986	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2984	-0-	-880	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	14	1	2611	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3088	-0-	-992	-0-	14	1	3074	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4856	-0-	-244	-0-	23	1	4833	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	24	1	4898	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	21	1	4137	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3436	-0-	-1128	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3213	-0-	-1647	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	12	1	2394	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2307	-0-	-17	-0-	11	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	13	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	11	1	2357	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	80	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	86	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	19	1	3552	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	18	1	3815	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	9	1	1709	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
*01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	9	1	1747	3	N	1					-0-
							1	9									
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
*03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	9	1	1670	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					15
12	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					15
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					15
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					15
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					15
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	200	1	5871	2	N	-0-					-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	199	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	2	N	-0-					-0-
*04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	73	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	67	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	50	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	56	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	54	1	1583	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-					-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	183	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	154	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-					-0-
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	223	1	4646	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

11	57	X	8	-0-	-49	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

11	256	X	159	-0-	-97	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

11	33600	X	29900	-0-	-3700	-0-	1032	1	28868	2	N	-0-					-0-
12	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	1052	1	29159	2	N	-0-					-0-
01	32364	X	29505	-0-	-2859	-0-	1060	1	28445	2	N	-0-					-0-
02	28056	X	26066	-0-	-1990	-0-	903	1	25163	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28455	-0-	-2452	-0-	981	1	27474	2	N	-0-					-0-
04	29910	X	26955	-0-	-2955	-0-	1287	1	25668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	413	1	3124	2	N	-0-			-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	422	1	2934	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	434	1	3162	2	N	-0-			-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	391	1	2791	2	N	-0-			-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3144	2	N	-0-			-0-
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	504	1	2880	2	N	-0-			-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	887	1	3454	3	N	3			95
							3	9							
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	916	1	3413	3	N	1			96
							1	9							
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	917	1	3640	3	N	6			102
							7	9							
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	828	1	3297	3	N	7			109
							8	9							
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	919	1	3766	3	N	3			112
							3	9							
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	888	1	3766	3	N	-0-			112

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-			-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-			-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	622	2	N	-0-			-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	62	1	1244	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	271	1	5041	2	N	-0-			-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	306	1	5253	2	N	-0-			-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	320	1	5396	2	N	-0-			-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	286	1	4859	2	N	-0-			-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	318	1	5275	2	N	-0-			-0-
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	323	1	5392	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	61	1	1129	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	68	1	1171	2	N	-0-			-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	62	1	1052	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	64	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	68	1	1140	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	51	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	582	-0-	-875	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	-0-	-0-	-1127	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	55	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	252	-0-	-1698	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7701	-0-	-39	-0-	37	1	7664	3	Y	-0-					185
12	8122	X	7874	-0-	-248	-0-	39	1	7835	3	Y	-0-					185
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	17					202
							19	9									
02	7280	X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	5					207
							6	9									
03	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	41	1	7695	3	Y	23	184	1			46
							25	9									
04	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	35	1	7515	3	Y	-0-					46

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	32	1	6618	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	31	1	6357	3	N	-0-					-0-
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	27	1	5665	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

11	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	164	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4433	-0-	-551	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	158	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	152	1	4423	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	27	1	5597	3	N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	28	1	5650	3	N	-0-					-0-
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	29	1	5592	3	N	-0-					-0-
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	25	1	5363	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	21	1	4318	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	22	1	4383	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	8	1	1661	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	7	1	1530	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	6	1	1324	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					-0-
							1631	3									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					-0-
							1674	3									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8					8
							1686	3	9	9							
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1			-0-
							1529	3	33	9							
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1			-0-
							1636	3	3	9							
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1587	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21390	X	19616	-0-	-1774	-0-	100	1	19482	3	Y	31					46
							34	9									
*07	22103	X	19841	-0-	-2262	-0-	100	1	19741	3	Y	-0-					46
*08	22072	X	19511	-0-	-2561	-0-	99	1	19412	3	Y	-0-	44	1			2
*09	20910	X	18427	-0-	-2483	-0-	93	1	18334	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	20832	X	18787	-0-	-2045	-0-	91	1	18696	3	Y	-0-					-0-
*11	19590	X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	17984	3	Y	-0-					-0-
*12	19592	X	18054	-0-	-1538	-0-	89	1	17965	3	Y	-0-					-0-
*01	19499	X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-					-0-
*02	17192	X	15431	-0-	-1761	-0-	75	1	15356	3	Y	-0-					-0-
03	18786	X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-					-0-
*04	18060	X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	7	1	420	2	Y	5					5
							1307	3	6	9							
*06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	7	1	415	2	Y	24	29	1			-0-
							1289	3	26	9							
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	7	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	6	1	398	2	Y	10					10
							1236	3	11	9							
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	Y	26	36	1			-0-
							1298	3	29	9							
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	6	1	406	2	Y	8					8
							1267	3	9	9							
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4					12
							1279	3	4	9							
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1			-0-
							1166	3	29	9							
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1			-0-
							1321	3	3	9							
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-	25	1			3
							1220	3									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	1	1			2
							1301	3									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					2
							1216	3									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6					8
							1096	3	7	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2					10
							1265	3	2	9							
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1			-0-
							1244	3	9	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	2					15
							1496	3	2	9							
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	8	21	1			2
							1467	3	9	9							
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13					15
							1448	3	14	9							
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5					20
							1373	3	6	9							
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1					21
							1534	3	1	9							
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					21
							1491	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	Y	75	68	1			90
							83	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	74	77	1			87
							81	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1			163
							85	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1			79
							58	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1			140
							80	9									
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1			134
							68	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	21	73	1			91
							23	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	Y	42	4	1			129
							46	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3790	3	Y	24	73	1			80
							26	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3426	3	Y	33	2	1			111
							36	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35					146
							39	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1			92
							22	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1			109
							25	9									
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1			69
							28	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

11	2220	N	1116	-0-	-1104	-0-	871	1	245	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1036	-0-	-886	-0-	900	1	136	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

11	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	1073	1	31531	2	N	-0-					-0-
12	40486	X	35296	-0-	-5190	-0-	1180	1	34116	2	N	-0-					-0-
01	39091	X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-					-0-
02	32704	X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	2	N	-0-					-0-
03	35309	X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	30292	-0-	-3878	-0-	1003	1	29289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					7
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	N	-0-					7
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					7
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	4	1	765	3	N	1					8
							1	9									
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	805	3	N	7	15	1			-0-
							8	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	1			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6000	-0-	-386	-0-	201	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	197	1	5758	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	25	1	5118	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	13	1	2709	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	14	1	2628	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	17	1	3470	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	15	1	3126	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3225	-0-	-165	-0-	15	1	3210	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	3	N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	142	1	4195	3	N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	121	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	109	1	3433	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	109	1	3349	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					8
12	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	22	1	4435	3	Y	-0-					8
01	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-					8
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	20	1	4107	3	Y	1					9
							1	9									
03	4588	X	4553	-0-	-35	-0-	24	1	4520	3	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
04	4410	X	4382	-0-	-28	-0-	20	1	4361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	8	1	1619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	8	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	7	1	1470	3	Y	3					5
							3	9									
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	9	1	1618	3	Y	3					8
							3	9									
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	20673	-0-	-1887	-0-	100	1	20542	3	Y	28					67
							31	9									
12	22940	X	21465	-0-	-1475	-0-	105	1	21325	3	Y	32	34	1			65
							35	9									
01	22692	X	21517	-0-	-1175	-0-	107	1	21371	3	Y	35					100
							39	9									
02	19740	X	19463	-0-	-277	-0-	94	1	19337	3	Y	29					129
							32	9									
03	21452	X	21182	-0-	-270	-0-	111	1	21039	3	Y	29					158
							32	9									
04	20820	X	20355	-0-	-465	-0-	95	1	20229	3	Y	28	172	1			14
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	24	1	701	2	N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	25	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	207	1	5997	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5581	-0-	-187	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	197	1	5748	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	102	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-					-0-
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
12	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	31	1	6329	3	Y	26					44
							29	9									
01	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	31	1	6264	3	Y	20	63	1			1
							22	9									
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	27	1	5586	3	Y	23	5	1			19
							25	9									
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	32	1	6036	3	Y	15	33	1			1
							17	9									
04	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	28	1	5980	3	Y	11	2	1			10
							12	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	34	1	7002	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	36	1	7199	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6379	-0-	-229	-0-	31	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	36	1	6848	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	32	1	6761	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	28	1	5697	3	Y	4					13
							4	9									
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	28	1	5740	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
01	5983	X	5782	-0-	-201	-0-	29	1	5743	3	Y	9					9
							10	9									
02	5376	X	5198	-0-	-178	-0-	25	1	5167	3	Y	5					14
							6	9									
03	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	30	1	5628	3	Y	-0-					14
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	25	1	5274	3	Y	-0-					14

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11573	-0-	-1297	-0-	56	1	11517	3	N	-0-					-0-
12	12524	X	11809	-0-	-715	-0-	58	1	11751	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	58	1	11526	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11256	-0-	-865	-0-	59	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10701	-0-	-879	-0-	50	1	10651	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	15	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3183	3									
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	Y	-0-					-0-
							3525	3									
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	17	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3357	3									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
							3008	3									
03	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3288	3									
04	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	15	1	996	2	Y	9	9	1			-0-
							3112	3	10	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5824	2	N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	210	1	6069	2	N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	186	1	5481	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	825	1	3157	3	N	-0-					20
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	826	1	3146	3	N	98	83	1			35
							108	9									
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-					35
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-					35
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-					35
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	825	1	3259	3	N	-0-					35

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	965	-0-	-385	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	14	1	2736	3	Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-					-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
*04	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	892	-0-	-1448	-0-	29	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-					-0-
*03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	2	N	-0-					-0-
*04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	93	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2283	-0-	-477	-0-	76	1	2207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

11	1440	N	797	-0-	-643	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	4	1	709	3	N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	3	1	652	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	2128	3	N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	3	N	-0-					-0-
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	11	1	2394	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

*05	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					23
*06	4350	X	4335	-0-	-15	-0-	15	1	4320	3	Y	-0-					23
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-					23
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	23	1	4548	3	Y	-0-					23
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	23	1	4463	3	Y	-0-					23
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4605	3	Y	-0-					23
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-					23
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	22	1	4546	3	Y	-0-	23	1			-0-
*01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-					-0-
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	Y	-0-					-0-
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	20	1	4359	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

11	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	345	1	9801	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10233	-0-	-1392	-0-	357	1	9876	2	N	-0-					-0-
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	447	1	11946	2	N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	345	1	9697	2	N	-0-					-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	404	1	11277	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	513	1	10253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9405	-0-	-1125	-0-	320	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9834	-0-	-706	-0-	335	1	9499	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	333	1	8970	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8165	-0-	-851	-0-	281	1	7884	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	313	1	8617	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8600	-0-	-910	-0-	406	1	8194	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	31	1	906	2	N	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	32	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	41	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	688	-0-	-552	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	788	-0-	-359	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	67	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	280	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	90	1	481	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	330	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	289	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	332	1	2375	2	N	-0-					-0-
*04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	920	-0-	-258	-0-	80	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	188	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	25	-0-	-983	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	338	-0-	-952	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3857	-0-	857	857	983	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2895	-0-	-205	652	757	1	2138	2	N	-0-					-0-
*01	2796	N	2144	-0-	-652	-0-	290	1	1854	2	N	-0-					-0-
*02	1344	X	672	-0-	-672	-0-	106	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	2	N	-0-					-0-
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	639	1	2728	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	149	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	154	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	189	1	3838	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	9	1	1920	3	Y	3					3
							3	9									
03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	11	1	2115	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-					7
12	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					7
01	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-					7
02	4424	X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-					7
03	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	23	1	4349	3	Y	20					27
							22	9									
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	649	1	4906	2	N	-0-			-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	580	1	4028	2	N	-0-			-0-
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-			-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-			-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	2	N	-0-			-0-
*04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	825	1	4716	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	167	1	4668	2	N	-0-			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	164	1	4537	2	N	-0-			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-			-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-			-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-			-0-
*04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	205	1	4089	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	226	1	4195	2	Y	-0-			-0-
12	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	253	1	4335	2	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-			-0-
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	2	1	448	3	Y	-0-			2
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	2	1	416	3	Y	-0-			2
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-			2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-			2
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			2
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-			2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-			-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-			-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-			-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3485	-0-	-475	-0-	115	1	3370	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	119	1	3451	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	106	1	3094	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-					-0-
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	8	1	1739	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	852	-0-	-378	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4415	3	N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-0-					-0-
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	20	1	4297	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3417	3	N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	N	-0-					-0-
*04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	2550	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	16	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	14	1	3016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	5	1	956	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-			-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

11	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	11	1	2222	3	N	-0-			-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-			-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	10	1	2172	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

11	6420	X	5895	-0-	-525	-0-	28	1	5867	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	29	1	5903	3	N	-0-			-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	25	1	5336	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	48	1	9980	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	9972	-0-	-1002	-0-	49	1	9923	3	N	-0-			-0-
01	10974	X	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	8203	-0-	-1817	-0-	38	1	8165	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

11	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	24	1	4876	3	Y	-0-			3
12	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-			3
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-			3
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-			3
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-			3
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	22	1	4579	3	Y	-0-			3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

11	7200	X	6594	-0-	-606	-0-	32	1	6562	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	34	1	6945	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-			-0-
02	6272	X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	29	1	6238	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-			-0-
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6596	-0-	-1234	-0-	32	1	6564	3	Y	-0-					17
12	7719	X	6329	-0-	-1390	-0-	31	1	6298	3	Y	-0-					17
01	7595	X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					17
02	6524	X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-					17
03	7037	X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-					17
04	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	27	1	5851	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

11	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	517	1	15196	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17426	-0-	-1670	-0-	583	1	16843	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	16992	-0-	-228	-0-	563	1	16429	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-					3
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-					3
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-					3
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					3
03	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-					3
04	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	12	1	2506	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4870	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	5013	3	Y	20					20
							22	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	Y	30					50
							33	9									
03	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	26	1	4933	3	Y	20	47	1			23
							22	9									
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	22	1	4736	3	Y	6	2	1			27
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	8	1	1583	3	Y	10					62
							11	9									
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	8	1	1647	3	Y	10					72
							11	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	Y	17					89
							19	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	3	Y	6					95
							7	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	29					124
							32	9									
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	9	1	1993	3	Y	47	130	1			41
							52	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	202	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	213	1	6147	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	2	N	-0-					-0-
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	227	1	6635	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7319	-0-	-151	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7518	-0-	-201	-0-	251	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7149	-0-	-171	-0-	237	1	6912	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6942	-0-	-18	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	35	1	7027	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	19	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	20	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-					-0-
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5382	-0-	-108	-0-	232	1	5150	2	N	-0-			-0-
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	212	1	5286	2	N	-0-			-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	2	N	-0-			-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	162	1	4849	2	N	-0-			-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	179	1	5324	2	N	-0-			-0-
*04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	173	1	5118	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	309	1	9083	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	9577	-0-	-250	-0-	320	1	9257	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	326	1	9563	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8675	-0-	-201	-0-	285	1	8390	2	N	-0-			-0-
*03	9703	X	9567	-0-	-136	-0-	316	1	9251	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9362	-0-	-148	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

11	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	19	1	3848	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	20	1	4009	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	21	1	3970	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	18	1	3645	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	21	1	3893	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-			-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	N	-0-			-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-			-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	15	1	2769	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2703	-0-	-57	-0-	13	1	2690	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	6	1	1182	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	5	1	1093	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	3	1	1018	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	5	1	945	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	4	1	929	3	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	24	1	4954	3	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	24	1	4886	3	Y	-0-			-0-
01	5177	X	4670	-0-	-507	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-			-0-
02	4676	X	4200	-0-	-476	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4442	-0-	-538	-0-	21	1	4421	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-			-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	20	1	4042	3	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	19	1	3835	3	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3450	-0-	-50	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	17	1	3671	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14849	X	14462	-0-	-387	-0-	73	1	14389	3	Y	-0-					93
08	15190	X	14979	-0-	-211	-0-	76	1	14902	3	Y	1					94
							1	9									
09	14700	X	14290	-0-	-410	-0-	72	1	14203	3	Y	14					108
							15	9									
10	15190	X	14474	-0-	-716	-0-	70	1	14402	3	Y	2					110
							2	9									
11	14550	X	14124	-0-	-426	-0-	68	1	14056	3	Y	-0-					110
12	14973	X	14562	-0-	-411	-0-	71	1	14487	3	Y	4					114
							4	9									
01	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	63	1	12645	3	Y	1					115
							1	9									
02	13328	X	11134	-0-	-2194	-0-	54	1	11080	3	Y	-0-					115
03	14601	X	12392	-0-	-2209	-0-	65	1	12318	3	Y	8					123
							9	9									
04	14130	X	9715	-0-	-4415	-0-	45	1	9660	3	Y	9					132
							10	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	222	-0-	-2088	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	101	-0-	-2999	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	502	-0-	-2298	-0-	198	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	884	1	2963	3	Y	-0-					-0-
*04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	15	1	3151	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	17	1	3190	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	14	1	3079	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					4
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					4
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					4
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					4
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					4
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	814	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	803	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	715	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	750	1	4490	2	N	-0-					-0-
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	850	1	6383	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					7
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					7
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					7
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					7
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					7
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-					7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	6	1	1947	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	852	1	876	2	N	-0-					-0-
12	589	X	201	-0-	-388	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	589	X	237	-0-	-352	-0-	228	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	532	X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	31	1	6479	3	N	-0-					-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	N	-0-					-0-
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-					-0-
*04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	29	1	4427	3	N	19					181
							21	9									
12	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	30	1	4564	3	N	18					199
							20	9									
01	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	27	1	3964	3	N	8	174	1			33
							9	9									
02	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	27	1	4106	3	N	21					54
							23	9									
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-					54
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	27	1	4286	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

11	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	241	1	7065	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7697	-0-	-425	-0-	257	1	7440	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	239	1	6979	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

11	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	705	1	15665	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	16269	-0-	-1556	-0-	627	1	15642	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-					-0-
02	16100	X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	13844	-0-	-2626	-0-	453	1	13391	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

11	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

11	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	17	1	3492	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

11	18090	X	15330	-0-	-2760	-0-	505	1	14825	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	11606	-0-	-7397	-0-	388	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-					-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	2	N	-0-					-0-
03	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-					-0-
*04	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	613	1	17893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					6
12	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	21	1	4321	3	Y	-0-					6
01	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-					6
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					6
03	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-					6
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	240	1	7044	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7692	-0-	-244	-0-	257	1	7435	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	228	1	6654	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	228	1	6688	2	N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	228	1	6603	2	N	-0-					-0-
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	2	N	-0-					-0-
*04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	214	1	6247	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3707	-0-	-2473	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	3963	-0-	-2423	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	27	1	5692	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23310	X	20853	-0-	-2457	-0-	687	1	20166	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	21451	-0-	-2140	-0-	717	1	20734	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	650	1	18992	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1983	-0-	-417	-0-	13	1	1968	3	Y	2					37
							2	9									
12	2449	N	1279	-0-	-1170	-0-	8	1	1269	3	Y	2					39
							2	9									
01	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3					42
							3	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7					49
							8	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2					51
							2	9									
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	13	1	2071	3	Y	5					56
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	7667	-0-	-1753	-0-	37	1	7630	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8602	-0-	-884	-0-	42	1	8560	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	36	1	7578	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7					7
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					7
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	1			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1			27
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1			12

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	835	3	1	9	Y	1	1	1			39
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					39
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					39
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	1			39
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1			64
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1			52

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1146	3	2	9	Y	2	2	1			22
12	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					22
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-					22
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1			22
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1			38
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8					46

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31					31
							34	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5					36
							6	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	257	1	4780	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	293	1	5023	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	292	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	263	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	293	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	280	1	4666	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	348	1	10207	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	303	1	8911	2	N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	325	1	9495	2	N	-0-					-0-
*04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	318	1	9287	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	11	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	Y	5					5
							6	9									
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					5
02	2156	N	2152	-0-	-4	-0-	10	1	2113	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
03	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	12	1	2307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	387	1	10828	2	N	-0-					-0-
12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	394	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	392	1	10536	2	N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	328	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	355	1	9900	2	N	-0-					-0-
*04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	460	1	9187	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2610	X	1717	-0-	-893	-0-	560	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	528	-0-	-2169	-0-	528	1			N	-0-					-0-
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	713	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	671	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	728	1	1762	2	N	-0-					-0-
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	785	1	2698	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	984	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	994	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	833	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	874	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	978	1	3261	2	N	-0-					-0-
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	882	1	3121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	49	1	10181	3	N	1					121
							1	9									
12	11129	X	10360	-0-	-769	-0-	51	1	10309	3	N	-0-					121
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1					122
							1	9									
02	9660	X	9247	-0-	-413	-0-	45	1	9165	3	N	34					156
							37	9									
03	10633	X	10402	-0-	-231	-0-	54	1	10327	3	N	19	144	1			31
							21	9									
04	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	47	1	9914	3	N	13					44
							14	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

11	6690	X	6339	-0-	-351	-0-	209	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	221	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-					-0-
*04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	224	1	6537	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	514	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	542	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-					-0-
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	575	1	2838	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	303	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	2	N	-0-					-0-
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	340	1	1678	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	20	1	4143	3	N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3947	-0-	-43	-0-	18	1	3929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					5
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					5
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					5
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					5
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	237	1	6169	3	N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	36	1	7304	3	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	3	N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-					-0-
*04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3196	-0-	96	96	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3211	-0-	211	307	15	1	3196	3	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	185	1	546	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3					3
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					3
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	2	1			7
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					11

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8					8
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	73	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	6	1			17
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					27

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-					-0-
02	896	N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
04	960	N	360	-0-	-600	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1208	3	6	9	Y	5					5
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					5
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	73	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	6	1			24
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6					30

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					2
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	N	-0-					2
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					2
02	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					2
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					2
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4261	-0-	-989	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4513	-0-	-850	-0-	151	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	156	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	137	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4168	-0-	-422	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	3	1	532	3	N	-0-					17
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					17
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	3	1	599	3	N	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					17
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	-0-					17
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8708	-0-	-292	-0-	42	1	8647	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	9021	X	8772	-0-	-249	-0-	43	1	8701	3	Y	25					42
							28	9									
01	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	44	1	8687	3	Y	15	56	1			1
							17	9									
02	8148	X	7909	-0-	-239	-0-	38	1	7849	3	Y	20	4	1			17
							22	9									
03	8990	X	8857	-0-	-133	-0-	46	1	8789	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
04	8700	X	8581	-0-	-119	-0-	40	1	8532	3	Y	8	2	1			7
							9	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	121	1	3236	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	2	N	-0-					-0-
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	147	1	2940	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	10	1	2104	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	9	1	1940	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	17	1	3587	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

11	30540	X	27915	-0-	-2625	-0-	919	1	26996	2	N	-0-					-0-
12	31062	X	28505	-0-	-2557	-0-	953	1	27552	2	N	-0-					-0-
01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-					-0-
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	27393	-0-	-657	-0-	907	1	26486	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	2	2	1			40
							2	9									
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					40
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2					42
							2	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9	1	1762	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	16	2	1			36
							18	9									
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	Y	5					41
							6	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

11	6870	X	6070	-0-	-800	-0-	216	1	5854	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	198	1	5557	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	253	1	5258	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

11	16860	X	14811	-0-	-2049	-0-	488	1	14323	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15059	-0-	-1743	-0-	504	1	14555	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	13509	-0-	-1311	-0-	447	1	13062	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	115	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	N	-0-					-0-
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	94	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	99	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	155	1	4533	2	N	-0-					-0-
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	30	1	6039	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	178	1	5240	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4019	-0-	-1411	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	1245	3	Y	22					44
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	1331	3	Y	23					67
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	1231	3	Y	35					102
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5 41	1 9	1079	3	Y	37					139
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6 73	1 9	1184	3	Y	66	157	1			48
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	5 35	1 9	1110	3	Y	32					80

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	110	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-					-0-
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	168	1	2646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	168	1	4203	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	148	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	604	1	610	3	Y	54	37	1			25
							59	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	630	1	1576	3	Y	4	1	1			28
							4	9									
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	622	1	1733	3	Y	52	72	1			8
							57	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	3	Y	52	61	1			4
							57	9									
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	606	1	996	3	Y	63	3	1			64
							69	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	131	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3044	-0-	-148	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	154	1	3002	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	109	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-					-0-
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	68	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	89	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2129	-0-	-531	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1206	-0-	-1374	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6467	-0-	-523	-0-	31	1	6436	3	N	-0-					13
12	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	32	1	6389	3	N	-0-					13
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	32	1	6455	3	N	-0-					13
02	6188	X	5715	-0-	-473	-0-	28	1	5687	3	N	-0-					13
03	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	32	1	6160	3	N	-0-					13
04	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	28	1	5866	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	64	1	1873	2	N	-0-			-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	66	1	1926	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	56	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	58	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	57	1	1669	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

11	8790	X	6266	-0-	-2524	-0-	214	1	6052	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	309	1	8560	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	300	1	7991	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7541	-0-	-551	-0-	263	1	7278	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	259	1	7194	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6269	-0-	-2311	-0-	299	1	5970	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	29	1	5953	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	30	1	6050	3	N	-0-			-0-
01	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	29	1	5854	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5546	-0-	-222	-0-	27	1	5519	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	32	1	5993	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	26	1	5593	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	110	1	3238	2	N	-0-			-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	126	1	3642	2	N	-0-			-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	82	1	3644	2	N	-0-			-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	124	1	3654	2	N	-0-			-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	75	1	3326	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-			7
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-			7
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			7
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			7
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-			7
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	9	1	1893	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	957	-0-	-807	-0-	5	1	952	3	N	-0-			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	25	1	5150	3	N	-0-			-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	25	1	5166	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	24	1	4867	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	22	1	4479	3	N	-0-			-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	22	1	4690	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	126	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	142	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	189	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	2	N	-0-					-0-
*04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	402	1	5643	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	92	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	89	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	91	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	125	1	2429	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	7	1	1583	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	803	1	17838	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	18622	-0-	-1869	-0-	717	1	17905	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	17864	-0-	-2627	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	15629	-0-	-2879	-0-	504	1	15125	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	17455	-0-	-2664	-0-	569	1	16886	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	18570	-0-	-180	-0-	607	1	17963	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	8	1	1743	3	Y	-0-	1	1			2
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	10	1	1925	3	Y	13					15
							14	9									
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	9	1	1877	3	Y	15					30
							17	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	5					35
							6	9									
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					35
*04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	843	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	873	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-					-0-
*04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	279	1	8209	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8681	-0-	-960	-0-	290	1	8391	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

11	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	26	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	1463	-0-	-3787	-0-	7	1	1456	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	125	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	32	1	6545	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	33	1	6763	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	34	1	6776	3	Y	20					26
							22	9									
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	30	1	6115	3	Y	4					30
							4	9									
03	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	35	1	6677	3	Y	5					35
							6	9									
04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	30	1	6470	3	Y	5					40
							6	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	29	1	5743	3	N	-0-					11
*06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	31	1	6031	3	N	1					12
							1	9									
07	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	32	1	6298	3	N	-0-					12
08	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	32	1	6329	3	N	-0-					12
09	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	31	1	6095	3	N	-0-					12
10	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	31	1	6262	3	N	-0-					12
11	6150	X	6052	-0-	-98	-0-	29	1	6023	3	N	-0-					12
12	6355	X	6114	-0-	-241	-0-	30	1	6084	3	N	-0-					12
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					12
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					12
03	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-					12
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	28	1	5950	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3444	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4680	X	4356	-0-	-324	-0-	152	1	4204	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	151	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	202	1	4052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					39
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					39
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					39
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2	41	1			-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

11	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	13	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	14	1	4351	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	14	1	4244	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	12	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

*05	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	21	1	4335	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	4590	X	4151	-0-	-439	-0-	24	1	4127	3	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	27	1	4247	3	Y	-0-					-0-
*08	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	22	1	3765	3	Y	-0-					-0-
*10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4403	3	Y	-0-					-0-
*11	4140	X	3732	-0-	-408	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					-0-
							3710	3									
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-					-0-
							4346	3									
*01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4810	3									
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	26	1	4214	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

11	3060	X	2456	-0-	-604	-0-	85	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	84	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	94	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	82	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

11	6270	X	5520	-0-	-750	-0-	950	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	925	1	4600	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	961	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4151	-0-	-1281	-0-	846	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	799	1	2819	2	N	-0-					-0-
*04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	966	1	4555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	27	1	5642	3	N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5756	3	N	-0-					-0-
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	24	1	5071	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	7					7
							8	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	8	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	180	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4039	-0-	-11	-0-	132	1	3907	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-
*03	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	10	1	2190	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	21	1	4396	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3779	-0-	-631	-0-	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					-0-
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					13
12	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	22	1	4411	3	Y	-0-					13
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					13
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-					13
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	19	1	4088	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	379	1	3841	3	Y	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	343	1	3931	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	377	1	3514	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					6
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	13	1	2593	3	Y	-0-					6
01	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-					6
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					6
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					6
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	13	1	2603	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	2					2
							2	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					5

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	848	1	1679	3	Y	47	75	1			2
							52	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	877	1	1799	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2728	N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18					20
							20	9									
02	2408	N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20					40
							22	9									
03	2666	N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1			6
							36	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1244	3	Y	26	3	1			29
							29	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8430	X	8286	-0-	-144	-0-	40	1	8246	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	42	1	8582	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	3	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-					-0-
*04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	39	1	8371	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	74					167
							81	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	3	Y	43	190	1			20
							47	9									
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40					60
							44	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50					110
							55	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52					162
							57	9									
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3450	3	Y	89	184	1			67
							98	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	N	-0-					67
12	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	19	1	3750	3	N	20	35	1			52
							22	9									
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1			17
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					17
04	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	17	1	3580	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	15	1	3162	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2887	-0-	-445	-0-	14	1	2844	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	16	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					21
							736	3									
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					21
							711	3									
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					21
							730	3									
*08	744	N	740	-0-	-4	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					21
							641	3									
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					21
							859	3									
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	20	1			1
							782	3									
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
							750	3									
*12	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
*01	868	N	558	-0-	-310	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
*02	784	N	701	-0-	-83	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
							681	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	27	1	5602	3	Y	15					120
							17	9									
12	6014	X	4909	-0-	-1105	-0-	24	1	4807	3	Y	71					191
							78	9									
01	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	28	1	5608	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5030	3	Y	30					70
							33	9									
03	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	30	1	5624	3	Y	20					90
							22	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	26	1	5469	3	Y	20					110
							22	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	9	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	11	1	2387	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	23	1	3469	3	Y	-0-					85
12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	24	1	3709	3	Y	-0-	69	1			16
01	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	23	1	3381	3	Y	10	1	1			25
							11	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	22	1	3383	3	Y	3					28
							3	9									
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	25	1	3495	3	Y	9					37
							10	9									
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	23	1	3625	3	Y	5					42
							6	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					24
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					24
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	3					27
							3	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	12	1	2542	3	N	-0-					27
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	3	N	4					31
							4	9									
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					31

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	153	1	4501	2	N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	117	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	135	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	99	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1212	-0-	-78	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	682	1	5301	3	N	-0-					-0-
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	710	1	5631	3	N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	637	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	706	1	4621	3	N	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	673	1	2768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	13	62	1			29
							2582	3	14	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	29	2	1			56
							2618	3	32	9							
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	28					84
							2680	3	31	9							
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	17					101
							2154	3	19	9							
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	19					120
							2513	3	21	9							
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	45	97	1			68
							2982	3	50	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
*04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	17	1	3654	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

11	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	764	1	4	2	N	-0-					33
							7527	3									
12	9362	X	9241	-0-	-121	-0-	735	1	18	2	N	-0-					33
							8488	3									
*01	9114	X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55	1			-0-
							6738	3	24	9							
*02	7756	X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	9238	X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	5686	-0-	-3254	-0-	731	1	4955	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

11	7200	X	5939	-0-	-1261	-0-	208	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5917	-0-	-1182	-0-	204	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	275	1	5552	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

11	1830	X	821	-0-	-1009	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
*12	1550	X	757	-0-	-793	-0-	4	1	753	3	Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17					17
							19	9									
03	3100	N	3020	-0-	-80	381	16	1	2984	3	Y	18					35
							20	9									
*04	3000	N	2742	-0-	-258	123	13	1	2726	3	Y	3					38
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	3	Y	16					18
							18	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	28	1	5598	3	Y	4					22
							4	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9					31
							10	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	20	1	4304	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	94	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	95	1	1922	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	16	1	3301	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	94	1	1871	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4301	-0-	-289	-0-	154	1	4147	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	158	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	207	1	4046	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	23071	-0-	-4859	-0-	111	1	22960	3	Y	-0-					-0-
12	25172	X	23057	-0-	-2115	-0-	113	1	22944	3	Y	-0-					-0-
01	25172	X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-					-0-
03	24149	X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	42	1	6508	3	Y	8					8
							9	9									
12	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	43	1	6492	3	Y	10					18
							11	9									
01	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	43	1	6425	3	Y	8					26
							9	9									
02	6188	X	5682	-0-	-506	-0-	37	1	5633	3	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
03	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	43	1	6060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	38	1	6126	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	109	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	151	1	3986	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	129	1	3846	2	N	-0-					-0-
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3014	-0-	-1326	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	24	1	4742	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	19	1	4015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18420	X	18303	-0-	-117	-0-	88	1	18204	3	Y	10					13
							11	9									
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	18728	3	Y	8					21
							9	9									
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	93	1	18562	3	Y	12					33
							13	9									
02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	81	1	16726	3	Y	18					51
							20	9									
03	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	98	1	18589	3	Y	17	48	1			20
							19	9									
*04	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	85	1	18041	3	Y	2	2	1			20
							2	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-					3
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	Y	-0-					3
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					3
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	9					12
							10	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

11	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	13	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	11	1	2268	3	Y	11					11
							12	9									
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	11	1	2148	3	Y	21	32	1			-0-
							23	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	14	1	2622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	12	1	2607	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

11	360	N	290	-0-	-70	-0-	2	1	288	3	N	-0-					91
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					91
							383	3									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	N	-0-					91
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	2	1	275	3	N	-0-					91
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	2	1	307	3	N	-0-					91
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	1	1	222	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

11	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	246	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	272	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	264	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	221	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	209	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	218	1	1077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4004	-0-	1004	3809	13	1	3991	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3780	-0-	680	4489	12	1	3768	3	N	-0-					-0-
01	5176	X	687	-0-	-4489	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	44	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	62	1	11800	3	N	-0-					-0-
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	42	1	9019	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4182	-0-	-1248	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					18
12	5859	X	4707	-0-	-1152	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-					18
01	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	25	1	4958	3	Y	-0-					18
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					18
03	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	27	1	5128	3	Y	32					50
							35	9									
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	24	1	5031	3	Y	14					64
							15	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					1
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					1
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	5	1	911	3	N	-0-					1
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					1
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					1
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	11	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	12	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	17	1	3533	3	Y	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
*01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	15	1	3150	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	877	1	3163	3	N	85	183	1			53
							94	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	905	1	2970	3	N	77					130
							85	9									
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	919	1	2911	3	N	47	165	1			12
							52	9									
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	812	1	31	9	N	28					40
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	773	1	3588	3	N	37					77
							41	9									
04	3630	X	1834	-0-	-1796	-0-	292	1	1534	3	N	7					84
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	10	1	1977	3	N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	9	1	1958	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6919	-0-	-1481	-0-	33	1	6886	3	Y	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	33	1	6676	3	Y	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					3
12	1395	N	924	-0-	-471	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					3
01	1271	N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					3
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	4					7
							4	9									
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					11
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1					6
							1	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	4					10
							4	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					10
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					10

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1152	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	31	1	9565	3	N	-0-					-0-
12	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	3	N	-0-					-0-
*04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 1 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	12	1	3773	3	Y	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	21	1	4136	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	17	1	3560	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	24	1	4484	3	Y	-0-					-0-
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	47	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	51	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	N	-0-					-0-
01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-					-0-
03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-					-0-
*04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	172	1	3827	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	158	1	3936	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	139	1	3941	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3718	-0-	-34	-0-	120	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	133	1	3957	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	129	1	3817	2	N	-0-			-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	99	1	2902	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1698	-0-	-1588	-0-	57	1	1641	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	1456	-0-	-1830	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2337	-0-	-491	-0-	77	1	2260	2	N	-0-			-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-			-0-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7910	-0-	-520	-0-	272	1	7638	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8112	-0-	-599	-0-	283	1	7829	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	286	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	240	1	6769	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	259	1	7211	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	331	1	6641	2	N	-0-			-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	30	1	4595	3	Y	13			121
							14	9							
12	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	31	1	4660	3	Y	36			157
							40	9							
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	32	1	4697	3	Y	1			158
							1	9							
02	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	28	1	4258	3	Y	2			160
							2	9							
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-			160
04	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	26	1	4180	3	Y	-0-			160

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1968	-0-	-252	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	731	1	3589	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
01	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-					2
*02	5040	X	3695	-0-	-1345	-0-	659	1	2995	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
03	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	695	1	3455	3	Y	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	248	1	5501	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	231	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-					-0-
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

11	12180	X	12098	-0-	-82	-0-	58	1	12020	3	Y	18	78	1			20
							20	9									
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	60	1	12258	3	Y	10	3	1			27
							11	9									
01	12462	X	12366	-0-	-96	-0-	62	1	12275	3	Y	26					53
							29	9									
02	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	54	1	11090	3	Y	54					107
							59	9									
03	12493	X	12247	-0-	-246	-0-	64	1	12179	3	Y	4	68	1			43
							4	9									
04	12090	X	11984	-0-	-106	-0-	56	1	11887	3	Y	37	3	1			77
							41	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

11	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	42	1	8622	3	Y	-0-	109	1			2
12	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	43	1	8657	3	Y	22	4	1			20
							24	9									
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	45	1	8975	3	Y	39					59
							43	9									
02	8260	X	8213	-0-	-47	-0-	40	1	8122	3	Y	46					105
							51	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	47	1	8945	3	Y	7	68	1			44
							8	9									
*04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	41	1	8782	3	Y	33	3	1			74
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2784	-0-	-16	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	14	1	2888	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	146	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	174	1	3404	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	24	1	5046	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	25	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	7	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	13	1	2740	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6424	-0-	-206	-0-	31	1	6393	3	Y	-0-					10
12	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	32	1	6400	3	Y	-0-					10
01	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-					10
02	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-					10
03	6696	X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	28	1	5961	3	Y	-0-					10

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	26	1	3994	3	Y	9					72
							10	9									
12	4185	X	2907	-0-	-1278	-0-	19	1	2888	3	Y	-0-					72
01	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1			16
							8	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1			38
							30	9									
03	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	27	1	3808	3	Y	26	37	1			27
							29	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	23	1	3695	3	Y	3	2	1			28
							3	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	966	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	838	1	4560	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
12	713	N	431	-0-	-282	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	35	1	7254	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	36	1	7387	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-					-0-
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	Y	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	8					8
							9	9									
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					8

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

11	930	N	854	-0-	-76	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	100	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	111	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	2	N	-0-					-0-
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	75	1	2158	3	N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-					-0-
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	27	84	1			59
							30	9									
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3127	3	Y	38	3	1			94
							42	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	22	74	1			42
							24	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	Y	33	3	1			72
							36	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	Y	35					107
							39	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	34					141
							37	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	17	74	1			84
							19	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	38	6	1			116
							42	9									
*04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74	1			49
							8	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	192	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	174	1	5081	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-					17
12	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					17
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-					17
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-					17
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					17
04	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9155	-0-	-265	-0-	301	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	290	1	8381	2	N	-0-					-0-
01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8308	-0-	-842	-0-	275	1	8033	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	20	1	4108	3	Y	-0-					15
12	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					15
01	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4004	X	3897	-0-	-107	-0-	19	1	3877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	22	1	4244	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	19	1	4106	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	N	-0-					-0-
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2639	3	N	-0-					-0-
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	15032	-0-	-508	-0-	516	1	14516	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	15385	-0-	-549	-0-	541	1	14844	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	15075	-0-	-859	-0-	541	1	14534	2	N	-0-					-0-
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	509	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	531	1	14869	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14859	-0-	-171	-0-	710	1	14149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	249	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	308	1	5281	2	N	-0-					-0-
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	275	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4593	-0-	-387	-0-	260	1	4333	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					8
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					8
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					8
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					8
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	355	1	5014	3	Y	-0-					32
12	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	454	1	5400	3	Y	71	74	1			29
							78	9									
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	456	1	5492	3	Y	-0-					29
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5111	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	347	1	5586	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5760	X	4887	-0-	-873	-0-	348	1	4539	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	249	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	217	1	5420	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4943	-0-	-181	-0-	160	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	174	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8317	-0-	-323	-0-	27	1	8290	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8904	-0-	-24	-0-	29	1	8875	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	29	1	8537	3	N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	25	1	7783	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	30	1	8624	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	2819	-0-	-5791	-0-	9	1	2810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	533	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	570	1	4619	2	N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	552	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-	396	1	900	2	N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	520	1	3258	2	N	-0-					-0-
*04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	644	1	5156	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

11	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	510	1	14484	2	N	-0-					-0-
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	549	1	15105	2	N	-0-					-0-
01	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	551	1	14767	2	N	-0-					-0-
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	425	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	527	1	14753	2	N	-0-					-0-
*04	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	685	1	13680	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	14	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	21	1	4237	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	19	1	4073	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

11	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	21	1	4426	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	22	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3					3
							3	9									
03	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27					30
							30	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	21	1	4418	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

11	14940	X	14790	-0-	-150	-0-	71	1	14675	3	N	40					58
							44	9									
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	64	1	13058	3	N	90					148
							99	9									
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40					188
							44	9									
02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184	1			149
							160	9									
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36					185
							40	9									
*04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	54	1	11554	3	N	32					217
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					5
12	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					5
01	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					5
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-					5
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4					4
							4	9									
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6					6
							7	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	36	1	7470	3	N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-					-0-
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-					-0-
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	30	1	6395	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13647	-0-	-153	-0-	66	1	13581	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13562	-0-	-419	-0-	67	1	13495	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	11136	-0-	-2394	-0-	52	1	11084	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	21	1	4324	3	N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	3	N	-0-					-0-
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	16	1	3371	3	Y	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	25	1	5242	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	27	1	5382	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	726	1	5490	3	Y	2					77
							2	9									
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	749	1	5511	3	Y	9					86
							10	9									
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4					90
							4	9									
02	5572	X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-					90
03	6169	X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2					92
							2	9									
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	722	1	5077	3	Y	53					145
							58	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	22	1	4523	3	N	9					111
							10	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4564	3	N	83	156	1			38
							91	9									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4520	3	N	42					80
							46	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	134	182	1			32
							147	9									
03	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	24	1	4477	3	N	40					72
							44	9									
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4450	3	N	67					139
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	462	1	4473	2	N	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	3798	2	N	-0-					-0-
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	515	1	4420	3	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-					-0-
*03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	346	1	3481	3	N	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	659	1	3953	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

11	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	23	1	4665	3	Y	-0-					-0-
*01	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4282	-0-	-114	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	21	1	4490	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7746	3	Y	26	47	1			22
							29	9									
12	8308	X	7958	-0-	-350	-0-	39	1	7905	3	Y	13	2	1			33
							14	9									
01	8308	X	7927	-0-	-381	-0-	39	1	7849	3	Y	35					68
							39	9									
*02	7420	X	7263	-0-	-157	-0-	35	1	7213	3	Y	14					82
							15	9									
03	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	42	1	7919	3	Y	-0-	59	1			23
04	7800	X	7692	-0-	-108	-0-	36	1	7653	3	Y	3	3	1			23
							3	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

11	7612	X	3186	-0-	-4426	-0-	604	1	2547	3	N	32					152
							35	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	656	1	3741	3	N	52	110	1			94
							57	9									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	629	1	3388	3	N	55	115	1			34
							61	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	637	1	4351	3	N	49					83
							54	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695	1	3778	3	N	39					122
							43	9									
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	671	1	3523	3	Y	21	77	1			66
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	3	N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	Y	14	73	1			31
							15	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	Y	17	2	1			46
							19	9									
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	22	1	4445	3	Y	28					74
							31	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	19	75	1			18
							21	9									
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	Y	31	6	1			43
							34	9									
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	20	1	4349	3	Y	18	43	1			18
							20	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3992	-0-	-1498	-0-	131	1	3861	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	147	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	167	1	4890	2	N	-0-					-0-
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	174	1	5072	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	341	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	371	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	365	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	306	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	337	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	351	1	1734	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	17	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	26	1	5248	3	N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4849	-0-	-275	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	28	1	5374	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	9	1	1879	3	Y	-0-					3
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					3
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					3
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	2					5
							2	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	9	1	1966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	10	1	2099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2123	3	Y	12					12
							13	9									
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	11	1	2098	3	Y	20					32
							22	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	Y	31	63	1			-0-
							34	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	17	5	1			12
							19	9									
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	21	23	1			10
							23	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	795	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	322	-0-	-3739	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2938	-0-	-992	-0-	764	1	2174	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	403	1	2	2	Y	-0-					20
							4030	3									
12	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	438	1	10	2	Y	47	49	1			18
							4864	3	52	9							
01	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					18
							4795	3									
02	4312	X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-					18
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	292	1	4358	3	Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	19	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							3914	3									
12	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							3990	3									
01	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4032	3									
02	4928	X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							3970	3									
04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					5
12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	22	1	4518	3	Y	-0-					5
01	4743	X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-					5
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					5
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5					10
							6	9									
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	20	1	4277	3	Y	-0-					10

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	216	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	3901	-0-	-2888	-0-	130	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-					-0-
02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-					-0-
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-					-0-
*04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	9	21	1			-0-
							2295	3	10	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	8	1	1			7
							2370	3	9	9							
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	13					20
							2354	3	14	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	28	1			4
							2157	3	13	9							
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	2	1			8
							2287	3	7	9							
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	4					12
							2217	3	4	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1587	3									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-					5
							1507	3									
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	7	1	471	2	Y	5					10
							1466	3	6	9							
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					10
							1349	3									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	7	7	1			10
							1531	3	8	9							
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					10
							1532	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10247	-0-	-1513	-0-	337	1	9910	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10294	-0-	-1455	-0-	344	1	9950	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10256	-0-	-1183	-0-	338	1	9918	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9027	-0-	-1109	-0-	297	1	8730	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9627	-0-	-1223	-0-	318	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9433	-0-	-827	-0-	312	1	9121	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	750	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	775	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	775	1	3709	2	N	-0-					-0-
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	700	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	775	1	3773	2	N	-0-					-0-
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	750	1	3360	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	898	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4853	-0-	-1161	-0-	892	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5089	-0-	-581	-0-	971	1	4118	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	13	1	4017	3	Y	12					20
							13	9									
12	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	13	1	4045	3	Y	7	20	1			7
							8	9									
01	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	13	1	3973	3	Y	6					13
							7	9									
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	17	1	3517	3	Y	9					22
							10	9									
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	21	1	3932	3	Y	8					30
							9	9									
04	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	18	1	3779	3	Y	11					41
							12	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30600	X	27777	-0-	-2823	-0-	914	1	26863	2	N	-0-					-0-
12	31031	X	27881	-0-	-3150	-0-	932	1	26949	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-					-0-
04	28710	X	27039	-0-	-1671	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	184	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	42	1	8571	3	N	-0-			-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	41	1	8320	3	N	-0-			-0-
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-			-0-
*04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	420	1	5986	2	N	-0-			-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	319	1	7957	2	N	-0-			-0-
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	217	1	6164	2	N	-0-			-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	213	1	6377	2	N	-0-			-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	243	1	7213	2	N	-0-			-0-
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	159	1	4694	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	20	1	4103	3	N	-0-			-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-			-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	N	-0-			-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	18	1	3789	3	N	-0-			-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	N	-0-			-0-
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	19	1	4014	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	11	1	2225	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	11	1	2188	3	N	-0-			-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2132	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	10	1	2059	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2069	3	N	-0-					15
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	10	1	1991	3	N	-0-					15
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					15
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					15
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	9	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2390	-0-	-280	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	478	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	514	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1561	-0-	-1589	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4563	-0-	-507	-0-	100	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4660	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	19	35	1			66
							21	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	Y	29	1	1			94
							32	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	23					117
							25	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	25	7	1			63
							28	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	13					76
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	738	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4646	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	741	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4705	3									
01	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4753	3									
02	5292	X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	746	1	4222	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	859	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	899	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	926	1	4573	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4236	-0-	-234	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					2
12	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-					2
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	21	1	4161	3	Y	-0-					2
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	19	1	3871	3	Y	13					15
							14	9									
*03	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	22	1	4253	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
*04	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	19	1	4115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	313	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	346	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	329	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	287	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	334	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	315	1	1556	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	143	1	4186	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	160	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	162	1	4767	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	152	1	4434	2	N	-0-					-0-
*04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	17	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	22	1	4246	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

11	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	19	1	3812	3	N	16					82
							18	9									
12	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	20	1	3965	3	N	19					101
							21	9									
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	20	1	3885	3	N	18					119
							20	9									
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	18	1	3586	3	N	6					125
							7	9									
03	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	21	1	3964	3	N	9					134
							10	9									
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	18	1	3850	3	N	11					145
							12	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

*05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	16	1	3107	3	N	-0-					-0-
*06	3810	X	3171	-0-	-639	-0-	16	1	3155	3	N	-0-					-0-
*07	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	16	1	3118	3	N	-0-					-0-
*08	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	15	1	3016	3	N	-0-					-0-
*09	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	14	1	2827	3	N	-0-					-0-
*10	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	14	1	2821	3	N	-0-					-0-
*11	3180	X	2624	-0-	-556	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					-0-
*12	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					-0-
*01	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
*02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	12	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					-0-
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	-0-					17
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-					17
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	23	1	4654	3	Y	-0-					17
02	4676	X	3422	-0-	-1254	-0-	17	1	3402	3	Y	3					20
							3	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	22	1	4625	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	10	1	2151	3	N	-0-					5
12	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	8	1	1701	3	N	-0-					5
01	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					5
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					5
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	2					7
							2	9									
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					7

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	804	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1017	1	5272	2	N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	846	1	4780	2	N	-0-					-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	883	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	983	1	5265	2	N	-0-					-0-
*04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	935	1	4896	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4140	X	3179	-0-	-961	-0-	92	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	107	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	86	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	56	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1866	-0-	-1451	-0-	53	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
*03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	87	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	87	1	2528	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	365	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	339	1	8458	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6932	-0-	-1618	-0-	227	1	6705	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	151	1	2075	3	N	31					103
							34	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	58	1	2906	3	N	72					175
							79	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	17	1	5166	3	N	96	187	1			84
							106	9									
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	21	1	4311	3	Y	55	124	1			15
							61	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	15	1	4403	3	Y	74	11	1			78
							81	9									
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	13	1	4024	3	Y	62					140
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	9	1	620	2	Y	1					48
							1935	3	1	9							
12	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	10	1	621	2	Y	27	72	1			3
							1933	3	30	9							
01	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	10	1	645	2	Y	8	1	1			10
							2011	3	9	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	Y	18					28
							1994	3	20	9							
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	12	1	712	2	Y	-0-					28
							2225	3									
*04	3000	N	3001	-0-	1	1	11	1	723	2	Y	-0-					28
							2267	3									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5076	-0-	-204	-0-	25	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	N	-0-					-0-
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10554	-0-	-276	-0-	51	1	10430	3	N	66					90
							73	9									
12	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	52	1	10568	3	N	81					171
							89	9									
01	11191	X	10715	-0-	-476	-0-	53	1	10557	3	N	95	189	1			77
							105	9									
02	10052	X	9694	-0-	-358	-0-	47	1	9581	3	N	60					137
							66	9									
03	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	55	1	10524	3	N	89	166	1			60
							98	9									
04	10560	X	10247	-0-	-313	-0-	48	1	10125	3	N	67					127
							74	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	38	1	7862	3	N	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	40	1	8120	3	N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	40	1	7633	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	10	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	10	1	3187	3	N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8					8
							9	9									
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	511	1	5624	2	N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	331	1	6599	2	N	-0-					-0-
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-					-0-
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	522	1	4783	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5924	-0-	-106	-0-	29	1	5895	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	28	1	5775	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	27	1	5442	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3039	-0-	-1131	-0-	15	1	3000	3	Y	22					210
							24	9									
12	5766	X	2339	-0-	-3427	-0-	11	1	2308	3	Y	18					228
							20	9									
01	5766	X	3267	-0-	-2499	-0-	16	1	3232	3	Y	17					245
							19	9									
02	5208	X	2800	-0-	-2408	-0-	13	1	2758	3	Y	26	189	1			82
							29	9									
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	16	1	2977	3	Y	14					96
							15	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					96

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	523	1	3641	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	580	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-					-0-
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	613	1	3733	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	39	1	8103	3	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	N	-0-					-0-
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-					-0-
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-
*04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	195	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	182	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	653	1	1	2	N	-0-					26
							1671	3									
12	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	654	1	3	2	N	-0-					26
							1226	3									
01	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1					27
							1504	3	1	9							
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-					27
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-					27
04	2070	N	757	-0-	-1313	-0-	223	1	524	3	Y	9	34	1			2
							10	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	766	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	869	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-					-0-
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-					-0-
*04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	891	1	2464	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

11	1920	X	928	-0-	-992	-0-	248	1	680	2	N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

11	10410	X	9175	-0-	-1235	-0-	317	1	8858	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9580	-0-	-836	-0-	334	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-					-0-
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8501	-0-	-1129	-0-	403	1	8098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	26	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	23	1	4989	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	718	-0-	-722	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	410	-0-	-954	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	900	-0-	-270	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	912	-0-	-258	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	90	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-					-0-
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	13	53	1			28
							14	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	46	43	1			31
							51	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	3	3	1			31
							3	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	30					61
							33	9									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	24					85
							26	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	775	1	3	2	N	-0-					-0-
							4738	3									
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	710	1	4	2	N	-0-					-0-
							1847	3									
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	582	1	3	2	N	-0-					-0-
							2535	3									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	65	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	53	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	12	1	2503	3	N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	13	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2312	-0-	-298	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	955	1	2622	2	N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	964	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	868	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	787	1	788	2	N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	865	1	74	2	N	-0-					-0-
*04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	844	1	1478	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	-0-					-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	188	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	185	1	5420	2	N	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	166	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5265	2	N	-0-					-0-
*04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	14	1	2834	3	N	-0-			-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	14	1	2874	3	N	-0-			-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	N	-0-			-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	N	-0-			-0-
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	40	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	205	1	6030	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6050	-0-	-491	-0-	202	1	5848	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5700	-0-	-152	-0-	187	1	5513	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	204	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6048	-0-	-252	-0-	200	1	5848	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

11	780	X	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	262	J	177	-0-	-85	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*03	283	X	209	-0-	-74	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	236	1	5233	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	225	1	5619	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	184	1	5226	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4700	-0-	-844	-0-	151	1	4549	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5056	-0-	-1082	-0-	165	1	4891	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	160	1	4744	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	16	1	3032	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3807	-0-	-513	-0-	18	1	3783	3	Y	5					135
							6	9									
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	19	1	3883	3	Y	25					160
							28	9									
01	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8					168
							9	9									
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	17	1	3502	3	Y	16					184
							18	9									
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	20	1	3770	3	Y	16	170	1			30
							18	9									
04	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	17	1	3621	3	Y	-0-					30

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	44	1	6568	3	Y	20	90	1			-0-
							22	9									
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	44	1	6775	3	Y	25	5	1			20
							28	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	43	1	6633	3	Y	16					36
							18	9									
12	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	43	1	6500	3	Y	20	53	1			3
							22	9									
01	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
02	6216	X	5793	-0-	-423	-0-	37	1	5717	3	Y	35					57
							39	9									
03	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	44	1	6198	3	Y	22					79
							24	9									
04	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	39	1	6246	3	Y	15	77	1			17
							17	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	41	1	8077	3	N	-0-					5
*06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	39	1	7516	3	N	-0-					5
*07	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	30	1	5953	3	N	-0-					5
*08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	37	1	7344	3	N	-0-					5
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	39	1	7633	3	N	-0-					5
*10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	43	1	8809	3	N	-0-					5
*11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	40	1	8264	3	N	-0-					5
*12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	41	1	8306	3	N	-0-					5
*01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					5
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					5
03	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-					5
*04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8043	-0-	-657	-0-	265	1	7778	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	285	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-					-0-
*02	8036	X	7562	-0-	-474	-0-	249	1	7313	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6226	-0-	-2024	-0-	206	1	6020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	136	1	3414	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	140	1	3342	3	Y	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3241	-0-	-63	-0-	120	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	183	1	3609	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	191	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	243	1	3716	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	254	1	3454	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	334	1	7411	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	265	1	7515	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7055	-0-	-281	-0-	228	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	256	1	7610	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7584	-0-	-216	-0-	248	1	7336	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	N	-0-					5
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	N	-0-					5
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					5
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	13	1	2436	3	N	-0-					5
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	2171	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	33	1	6735	3	N	-0-					-0-
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	34	1	6818	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6101	-0-	-59	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	35	1	6698	3	N	-0-					-0-
*04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	31	1	6652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2318	-0-	-230	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	12	1	2595	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	146	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	155	1	4468	2	N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	156	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-
*04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	144	1	4190	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	264	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	150	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-					-0-
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					16
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					16
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
*03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					1
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					1
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					1
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	-0-					1
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4800	X	3375	-0-	-1425	-0-	702	1	2661	3	Y	11	23	1			4
							12	9									
07	4619	X	2834	-0-	-1785	-0-	734	1	2100	3	Y	-0-					4
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	617	1	3996	3	Y	-0-					4
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	825	1	3850	3	Y	-0-					4
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	807	1	1898	3	Y	-0-					4
11	4470	X	2759	-0-	-1711	-0-	909	1	1850	3	Y	-0-					4
*12	4836	X	1575	-0-	-3261	-0-	565	1	964	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
*01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	-0-					4
*02	4368	X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	821	1	4865	3	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		459	-0-	459	459	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	3993	X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-					-0-
*04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

11	4890	X	4834	-0-	-56	-0-	247	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	406	1	6967	2	N	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-					-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	190	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	188	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	207	1	4154	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

11	450	N	361	-0-	-89	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
12	899	N	260	-0-	-639	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5109	-0-	-381	-0-	168	1	4941	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	178	1	5156	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	170	1	4961	2	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	74	1	1637	2	N	-0-			-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	49	1	1450	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	509	1	7518	2	N	-0-			-0-
*06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	581	1	7041	2	N	-0-			-0-
*07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	593	1	7106	2	N	-0-			-0-
*08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	597	1	7163	2	N	-0-			-0-
*09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	574	1	6943	2	N	-0-			-0-
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	581	1	7168	2	N	-0-			-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	553	1	6675	2	N	-0-			-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	562	1	6711	2	N	-0-			-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-			-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-			-0-
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	536	1	6015	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	172	1	5041	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	181	1	5236	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	182	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	153	1	4497	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	158	1	4631	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3883	-0-	-1457	-0-	129	1	3754	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	18	1	2	2	N	-0-					161
							3024	3									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	Y	-0-	150	1			11
							3130	3									
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-	2	1			9
							3002	3									
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	15	1	2530	3	Y	-0-					9
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	17	1	2913	3	Y	23					32
							25	9									
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	17	1	2724	3	Y	-0-					32

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	16	1	3370	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	15	1	2904	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	15	1	3184	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	10	1	1913	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1698	-0-	-290	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	7	1	1540	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	16	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	17	1	3463	3	N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	17	1	3217	3	N	-0-					-0-
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	14	1	3004	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	13	1	2666	3	N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-					-0-
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	11	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1892	-0-	-348	-0-	9	1	1883	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	11	1	2058	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	8	1	1681	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	44	1	1285	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	41	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	41	1	1209	2	N	-0-			-0-
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

11	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	20	1	4014	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	20	1	4077	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	20	1	4063	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	18	1	3593	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	21	1	4046	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

11	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	1	1	127	3	N	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	887	1	2665	3	N	17			42
							19	9							
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	915	1	2417	3	N	13			55
							14	9							
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	923	1	3593	3	N	20			75
							22	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	827	1	2325	3	N	14			89
							15	9							
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	917	1	2553	3	N	-0-			89
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	885	1	2428	3	N	-0-			89

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	974	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	959	1	2633	2	N	-0-			-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1021	1	4486	2	N	-0-			-0-
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	918	1	3930	2	N	-0-			-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	995	1	3710	2	N	-0-			-0-
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	978	1	4015	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

11	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	47	1	9643	3	N	-0-			-0-
12	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	49	1	9982	3	N	-0-			-0-
01	10168	X	10109	-0-	-59	-0-	50	1	10059	3	N	-0-			-0-
02	9072	X	8858	-0-	-214	-0-	43	1	8815	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	51	1	9729	3	N	-0-			-0-
04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	44	1	9290	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	82	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	85	1	2442	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	84	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	74	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	81	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	78	1	2278	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	1010	1	5874	2	N	-0-			-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	945	1	5253	2	N	-0-			-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	996	1	5899	2	N	-0-			-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	923	1	5308	2	N	-0-			-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1036	1	6028	2	N	-0-			-0-
*04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	958	1	4710	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	934	1	4636	2	N	-0-			-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	951	1	4020	2	N	-0-			-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	948	1	3278	2	N	-0-			-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	851	1	3883	2	N	-0-			-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	931	1	4513	2	N	-0-			-0-
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	971	1	4191	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	55	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	48	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	39	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	25	1	726	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	658	-0-	-452	-0-	22	1	636	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	34	1	6945	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	22	1	6809	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	23	1	6903	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	20	1	6206	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	24	1	6772	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6558	-0-	-312	-0-	31	1	6527	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	7	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	7	1	2120	3	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3451	3	Y	3					3
							3	9									
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	16	1	3216	3	Y	7					10
							8	9									
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	14	1	2949	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	18	1	3371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	15	1	3290	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11472	-0-	-738	-0-	55	1	11417	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	10545	-0-	-1886	-0-	52	1	10493	3	N	-0-					-0-
01	12431	X	11080	-0-	-1351	-0-	55	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9965	-0-	-1067	-0-	48	1	9917	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	59	1	11154	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	51	1	10867	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	80	1	2361	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	75	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	72	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	217	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	6390	2	N	-0-					-0-
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	189	1	5546	2	N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	2	N	-0-					-0-
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	197	1	5752	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1779	3	Y	7					9
							8	9									
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1774	3	Y	9					18
							10	9									
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					18
*03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	9	1	1614	3	Y	25					43
							28	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	8	1	1618	3	Y	52	77	1			18
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	761	1	2040	3	N	-0-					21
12	3503	X	1950	-0-	-1553	-0-	673	1	1277	3	N	-0-					21
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	657	1	2477	3	N	-0-					21
02	3164	X	1477	-0-	-1687	-0-	448	1	1029	3	N	-0-					21
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	582	1	2647	3	N	-0-					21
04	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	596	1	1903	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	210	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	164	1	4655	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4270	-0-	-14	-0-	137	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	156	1	4640	2	N	-0-					-0-
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	153	1	4525	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	370	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	6102	-0-	-4035	-0-	235	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	7430	-0-	-2645	-0-	253	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6159	-0-	-2493	-0-	198	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6127	-0-	-3452	-0-	200	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5823	-0-	-2817	-0-	190	1	5633	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	11	1	725	2	Y	20	2	1			18
							2272	3	22	9							
12	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	12	1	756	2	Y	42					60
							2362	3	46	9							
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37					97
							2414	3	41	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1			29
							2097	3	51	9							
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1			34
							2263	3	17	9							
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31					65
							2210	3	34	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	358	1	6056	3	N	-0-					19
12	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	475	1	5279	3	N	-0-					19
01	6603	X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-					19
02	5992	X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-					19
03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-					19
04	6420	X	3726	-0-	-2694	-0-	457	1	3269	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	844	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	880	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	853	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-					-0-
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	799	1	4098	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

11	7770	X	6453	-0-	-1317	-0-	213	1	6240	2	Y	-0-					-0-
*12	7936	X	6158	-0-	-1778	-0-	206	1	5952	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-					-0-
*04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	223	1	6512	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

11	1800	N	919	-0-	-881	-0-	3	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							693	3	1	9							
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62					62
							1598	3	68	9							
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4					66
							1556	3	4	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	131	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

11	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	149	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	154	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2542	-0-	-1328	-0-	83	1	2459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	66	1	1913	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

11	11850	X	10457	-0-	-1393	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11618	-0-	-596	-0-	388	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-					-0-
*04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	381	1	11134	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

11	7080	X	6877	-0-	-203	-0-	33	1	6768	3	Y	69	3	1			146
							76	9									
12	7099	X	7019	-0-	-80	-0-	34	1	6928	3	Y	52	149	1			49
							57	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	34	1	6784	3	Y	77	2	1			124
							85	9									
02	6412	X	6208	-0-	-204	-0-	30	1	6135	3	Y	39	148	1			15
							43	9									
03	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	36	1	6853	3	Y	92	13	1			94
							101	9									
04	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	30	1	6452	3	Y	31	78	1			47
							34	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

11	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	23	1	4720	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-					-0-
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-			-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	34	1	6911	3	N	-0-			-0-
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-			-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-			-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	3	N	-0-			-0-
*04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	32	1	6712	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

11	7200	X	6821	-0-	-379	-0-	33	1	6786	3	Y	2			7
							2	9							
12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	34	1	6836	3	Y	-0-			7
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1			8
							1	9							
02	6440	X	6392	-0-	-48	-0-	31	1	6359	3	Y	2			10
							2	9							
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	37	1	7099	3	Y	-0-			10
04	6960	X	6902	-0-	-58	-0-	32	1	6870	3	Y	-0-			10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

11	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	163	1	4793	2	Y	-0-			-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	161	1	4691	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

11	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	39	1	8086	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	40	1	8106	3	N	-0-			-0-
01	8494	X	8298	-0-	-196	-0-	41	1	8257	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7467	-0-	-205	-0-	36	1	7431	3	N	-0-			-0-
03	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	42	1	8036	3	N	-0-			-0-
04	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	37	1	7851	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

11	6540	X	6353	-0-	-187	-0-	31	1	6322	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	32	1	6590	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	33	1	6589	3	N	-0-			-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	29	1	6025	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	35	1	6567	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	29	1	6185	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1035	1	6592	2	N	-0-			-0-
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	582	1	7055	2	N	-0-			-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	633	1	7401	2	N	-0-			-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	560	1	6731	2	N	-0-			-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	598	1	6714	2	N	-0-			-0-
*04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	582	1	6573	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6064	-0-	-536	-0-	200	1	5864	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	167	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	186	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	180	1	5262	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2248	-0-	-632	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3038	N	3015	-0-	-23	-0-	16	1	2999	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2885	-0-	-55	-0-	14	1	2871	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					10
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					10
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					10
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					12

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	41	1	8499	3	N	-0-					-0-
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	44	1	8845	3	N	-0-					-0-
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-					-0-
*04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	43	1	9179	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	311	1	6901	2	N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	297	1	7424	2	N	-0-					-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-					-0-
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	229	1	6784	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	3	N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-					-0-
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	11	1	2258	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	12	1	2384	3	N	-0-			-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	10	1	2215	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	6	1	1156	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	3	N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	5	1	1119	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	180	1	4005	2	N	-0-			-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	N	-0-			-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	2	N	-0-			-0-
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	860	1	3761	2	N	-0-			-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	852	1	3471	2	N	-0-			-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	835	1	3461	2	N	-0-			-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	722	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	817	1	3105	2	N	-0-			-0-
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	789	1	2933	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	93	1	2735	2	N	-0-			-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	112	1	3249	2	N	-0-			-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	111	1	3266	2	N	-0-			-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	108	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	103	1	3009	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	468	1	10402	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	421	1	10522	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	9537	-0-	-1375	-0-	324	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9692	-0-	-164	-0-	312	1	9380	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	335	1	9947	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9697	-0-	-863	-0-	317	1	9380	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	154	1	3409	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	137	1	3422	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	118	1	3339	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	105	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	117	1	3461	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	114	1	3366	2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	261	1	5787	2	N	-0-			-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	252	1	6281	2	N	-0-			-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	223	1	6325	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	177	1	5299	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	192	1	5683	2	N	-0-			-0-
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	214	1	6331	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10613	-0-	-337	-0-	349	1	10264	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10990	-0-	-325	-0-	367	1	10623	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	357	1	10486	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	9756	-0-	-436	-0-	321	1	9435	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	353	1	10341	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10440	-0-	-210	-0-	346	1	10094	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	121	1	2676	2	N	-0-			-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	134	1	3352	2	N	-0-			-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	118	1	3352	2	N	-0-			-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	108	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	2	N	-0-			-0-
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	247	1	7267	2	N	-0-			-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	260	1	7512	2	N	-0-			-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-			-0-
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-			-0-
*04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	253	1	7387	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	735	1	3013	2	N	-0-			-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	739	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-			-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	N	-0-			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-			-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	3	1	703	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	31	1	6427	3	N	-0-			-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	33	1	6600	3	N	-0-			-0-
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-			-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-			-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-			-0-
*04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	30	1	6316	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	11	1	2255	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	9	1	1868	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	129	1	3779	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	132	1	3823	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	111	1	3254	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	261	1	5791	2	N	-0-			-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-			-0-
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	207	1	5872	2	N	-0-			-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	179	1	5367	2	N	-0-			-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	200	1	5942	2	N	-0-			-0-
*04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	189	1	5591	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	504	1	3333	2	N	-0-			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	515	1	3580	2	N	-0-			-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	287	1	1871	2	N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	425	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3377	2	N	-0-			-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	461	1	2993	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	14	1	4442	3	Y	-0-			-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	15	1	4547	3	Y	-0-			-0-
01	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	15	1	4407	3	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	19	1	4030	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	558	1	4	2	N	90	150	1			12
							6572	3	99	9							
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	644	1	9	2	N	-0-					12
							3921	3									
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	679	1	7	2	N	-0-					12
							6863	3									
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	632	1	4553	3	N	-0-					12
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	758	1	4620	3	N	-0-					12
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	710	1	4184	3	N	80					92
							88	9									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					97
							7389	3									
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	-0-					97
							8675	3									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					97
							7538	3									
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	71	1	12309	3	Y	-0-					97
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	45	1	8029	3	Y	-0-					97
04	7230	X	6479	-0-	-751	-0-	40	1	6439	3	Y	-0-					97

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	692	1	4	2	N	184	184	1			19
							6202	3	202	9							
12	7502	X	6849	-0-	-653	-0-	713	1	13	2	N	-0-					19
							6123	3									
01	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	745	1	7	2	N	-0-					19
							6264	3									
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	666	1	5606	3	N	-0-					19
*03	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	746	1	5759	3	N	129					148
							142	9									
04	7110	X	6264	-0-	-846	-0-	724	1	5454	3	N	78	187	1			39
							86	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	182	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	139	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	140	1	2060	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5591	-0-	-259	-0-	275	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	282	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	452	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5108	-0-	-212	-0-	256	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	346	1	5268	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	358	1	4984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	133	1	3822	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	2188	-0-	-2152	-0-	75	1	2113	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	2336	-0-	-2004	-0-	83	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	128	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	136	1	3974	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	172	1	3429	2	N	-0-			-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-			-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	N	-0-			-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	N	-0-			-0-
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	152	1	3105	2	N	-0-			-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	N	-0-			-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	281	1	3243	2	N	-0-			-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	171	1	2973	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	209	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	233	1	3101	2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	246	1	5067	2	N	-0-			-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	257	1	5275	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	442	1	5043	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4900	-0-	-84	-0-	256	1	4644	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	341	1	5122	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	364	1	4873	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	130	1	2746	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2773	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	222	1	2674	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2599	-0-	-89	-0-	144	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	174	1	2653	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	184	1	2480	2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3398	2	N	-0-			-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	N	-0-			-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	2	N	-0-			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	172	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	3237	2	N	-0-			-0-
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	223	1	2957	2	N	-0-			-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	840	1	18660	2	N	-0-			-0-
12	23405	X	19131	-0-	-4274	-0-	737	1	18394	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	18223	-0-	-4903	-0-	620	1	17603	2	N	-0-			-0-
02	19964	X	16028	-0-	-3936	-0-	517	1	15511	2	N	-0-			-0-
03	21018	X	17286	-0-	-3732	-0-	563	1	16723	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	16198	-0-	-3422	-0-	530	1	15668	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2484	-0-	-366	-0-	9	1	596	2	Y	14	203	1			-0-
							1864	3	15	9							
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	9	1	606	2	Y	20	1	1			19
							1887	3	22	9							
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	9	1	586	2	Y	28					47
							1828	3	31	9							
02	2324	N	2276	-0-	-48	-0-	8	1	542	2	Y	31	70	1			8
							1692	3	34	9							
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	10	1	590	2	Y	17	6	1			19
							1846	3	19	9							
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	23					42
							1850	3	25	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	130	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	120	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3112	-0-	12	30	106	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2838	X	2808	-0-	-30	-0-	91	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	2	N	-0-					-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	109	1	3217	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	827	1	2336	3	Y	-0-					15
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	856	1	2386	3	Y	-0-					15
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	857	1	2528	3	Y	3					18
							3	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	800	1	2485	3	Y	-0-					18
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	881	1	1877	3	Y	-0-					18
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	855	1	2313	3	Y	-0-					18

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

11	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	52	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	59	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	94	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	56	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	92	1	2700	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1054	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	1025	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	1046	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4913	-0-	-1919	-0-	920	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	1052	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4189	-0-	-3131	-0-	951	1	3238	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

11	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	132	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	119	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	89	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	96	1	2844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	1	1			9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					9
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					9
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1656	3	43	9	Y	39	38	1			10
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	Y	20	3	1			27
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	3	14	9	Y	13					40

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

11	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	14	1	2919	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6296	3	Y	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	31	1	6202	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	3	Y	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-					-0-
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	123	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	213	1	6223	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

11	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

11	5130	X	3998	-0-	-1132	-0-	172	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	161	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	131	1	3884	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	198	1	4388	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	183	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	N	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	267	1	1156	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	349	1	7755	2	N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	322	1	8022	2	N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6639	-0-	-351	-0-	217	1	6422	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	28	1	5809	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	25	1	5387	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	4	1	264	2	Y	1	1	1			29
							826	3	1	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					29
							838	3									
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					29
							811	3									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					29
							728	3									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					29
							847	3									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					29
							801	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6661	-0-	-59	-0-	287	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	265	1	6616	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	213	1	6295	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	185	1	4101	2	N	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	132	1	3910	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9503	-0-	-577	-0-	61 19	1 9	9423	3	Y	17					20
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	9503	3	Y	4	24	1			-0-
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	65	1	9734	3	Y	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	57	1	8806	3	Y	-0-					-0-
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	9767	3	Y	5					5
*04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	9532	3	Y	17					22

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	492	1	4178	3	Y	-0-					-0-
*12	5828	X	3413	-0-	-2415	-0-	533	1	2880	3	Y	-0-					-0-
*01	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-					-0-
*02	4956	X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-					-0-
*03	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-					-0-
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	573	1	4794	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1947	-0-	-993	-0-	13 6	1 9	1928	3	Y	5					191
12	3038	X	1617	-0-	-1421	-0-	8 30	1 9	1579	3	Y	27	168	1			50
01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	18 4	1 9	2684	3	Y	4					54
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	16 29	1 9	2524	3	Y	26					80
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	20 13	1 9	2805	3	Y	12					92
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	2732	3	Y	25					117

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6868	-0-	-2	-0-	33	1	6835	3	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	29	1	6121	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7350	3	N	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	37	1	7502	3	N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-					-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	N	-0-					-0-
*04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	34	1	7246	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

11	5070	X	4572	-0-	-498	-0-	214	1	4358	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	229	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	375	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	229	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4345	-0-	-215	-0-	299	1	4046	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

11	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	153	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	158	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	253	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	158	1	2893	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	201	1	2889	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	113	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

11	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	120	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	222	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	2	N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-					-0-
*04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2506	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6396	-0-	-834	-0-	31	1	6364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	33	1	6764	3	Y	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-					-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	30	1	6342	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	17	1	2624	3	N	2	152	1			44
							2	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	18	1	2659	3	N	-0-					44
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25					69
							28	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32					101
							35	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29					130
							32	9									
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1			117
							32	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11944	-0-	-86	-0-	393	1	11551	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12315	-0-	-116	-0-	412	1	11903	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	12159	-0-	-210	-0-	400	1	11759	2	N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	368	1	10831	2	N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	411	1	12015	2	N	-0-					-0-
*04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	401	1	11725	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	630	1	3192	2	N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	663	1	4402	2	N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	680	1	5953	2	N	-0-					-0-
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	282	1	5113	2	N	-0-					-0-
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	547	1	5184	2	N	-0-					-0-
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	541	1	5339	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2598	-0-	-2517	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2699	-0-	-2075	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	1061	-0-	-3559	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	15	1	2784	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	6	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	8	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	6	1	1374	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	9	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	8	1	1784	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	12406	-0-	-1604	-0-	60	1	12345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	13671	X	11932	-0-	-1739	-0-	59	1	11873	3	Y	-0-					-0-
01	13423	X	12026	-0-	-1397	-0-	60	1	11958	3	Y	7					7
							8	9									
02	11900	X	11310	-0-	-590	-0-	55	1	11249	3	Y	5					12
							6	9									
03	12834	X	12273	-0-	-561	-0-	64	1	12196	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
04	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	54	1	11518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8255	-0-	-85	-0-	356	1	7899	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	270	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7182	-0-	-742	-0-	232	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	256	1	7609	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7595	-0-	-715	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	2	N	-0-					-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	4	1	734	3	N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	34	1	6941	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	35	1	7058	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6397	-0-	-15	-0-	31	1	6366	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	31	1	6673	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	137	1	4016	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3600	-0-	-320	-0-	118	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	130	1	3787	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

11	5250	X	3768	-0-	-1482	-0-	179	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4322	-0-	-762	-0-	213	1	4109	2	N	-0-					-0-
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	424	1	4897	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4431	-0-	-161	-0-	226	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	301	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	331	1	4577	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	143	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	149	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	155	1	4550	2	N	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
*04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	162	1	4718	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

11	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	12	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	13	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	21	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	18	1	3918	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

11	6270	X	6227	-0-	-43	-0-	30 24	1 9	6173	3	Y	22	2	1			28
12	6355	X	6281	-0-	-74	-0-	31 25	1 9	6225	3	Y	23					51
01	6355	X	6188	-0-	-167	-0-	31 20	1 9	6137	3	Y	18	49	1			20
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	27 26	1 9	5519	3	Y	24	4	1			40
03	6355	X	6111	-0-	-244	-0-	32 8	1 9	6071	3	Y	7	46	1			1
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	28 12	1 9	5911	3	Y	11	2	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7526	-0-	-1444	-0-	988	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	1169	1	7794	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	4107	-0-	-5162	-0-	864	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6588	-0-	-1140	-0-	974	1	5614	2	N	-0-					-0-
*03	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	1132	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6460	-0-	-2210	-0-	1055	1	5405	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	470	1	13818	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	13933	-0-	-1722	-0-	466	1	13467	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	14548	-0-	-859	-0-	479	1	14069	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	13022	-0-	-810	-0-	428	1	12594	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14200	-0-	-835	-0-	469	1	13731	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13821	-0-	-459	-0-	458	1	13363	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

11	9060	X	7876	-0-	-1184	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	7294	-0-	-3742	-0-	243	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-					-0-
*03	10044	X	8593	-0-	-1451	-0-	284	1	8309	2	N	-0-					-0-
*04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	330	1	9638	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	15	1	3174	3	N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-
02	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-					-0-
*04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

11	6300	X	6165	-0-	-135	-0-	30	1	6135	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	31	1	6234	3	N	-0-					-0-
*01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	28	1	6026	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	292	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	953	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	968	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	2	N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-					-0-
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	924	1	2496	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	121	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	110	1	2738	2	N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	85	1	2502	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	19					112
							2498	3	21	9							
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	5	117	1			-0-
							2935	3	6	9							
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							2958	3									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29					29
							32	9									
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	28					57
							31	9									
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	17	1	2706	3	N	-0-					57

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	212	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	173	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	123	1	3630	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4889	-0-	-1	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	71	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	66	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	49	1	1461	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

11	3930	X	2673	-0-	-1257	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	503	1	6104	2	N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	552	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	449	1	8265	2	N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-					-0-
*04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	977	1	8529	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

11	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	871	1	25595	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	27484	-0-	-3299	-0-	919	1	26565	2	N	-0-					-0-
01	30163	X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-					-0-
02	26628	X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	22980	-0-	-3630	-0-	761	1	22219	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	216	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	221	1	4419	2	N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	405	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	230	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	306	1	4216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	16	1	3341	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	17	1	3421	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					12
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	15	1	3011	3	Y	3					15
							3	9									
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	18	1	3344	3	Y	2					17
							2	9									
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	15	1	3197	3	Y	-0-					17

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9842	-0-	-1018	-0-	47	1	9763	3	N	29					192
							32	9									
12	11222	X	10068	-0-	-1154	-0-	49	1	9969	3	N	45					237
							50	9									
01	11222	X	9879	-0-	-1343	-0-	49	1	9793	3	N	34	164	1			107
							37	9									
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10					117
							11	9									
03	10602	X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-					117
04	9840	X	8946	-0-	-894	-0-	41	1	8905	3	N	-0-					117

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	142	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	118	1	3489	2	N	-0-					-0-
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3359	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1159	-0-	-431	-0-	777	1	382	3	N	-0-					-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	364	1	2097	3	N	-0-					-0-
01	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	479	1	2635	2	N	-0-			-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	477	1	2639	2	N	-0-			-0-
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	441	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	422	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	2	N	-0-			-0-
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	451	1	2682	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	124	1	2565	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	127	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	216	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	248	1	2367	2	N	-0-			-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	269	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	163	1	2222	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	650	1	5098	2	N	-0-			-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	837	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	766	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	684	1	4764	2	N	-0-			-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	797	1	5269	2	N	-0-			-0-
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	766	1	4904	2	N	-0-			-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	152	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	N	-0-			-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-			-0-
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1695	-0-	1695	1695	672	1	1023	3	N	-0-			-0-
12	5329	X	3634	-0-	-1695	-0-	817	1	2817	3	N	-0-			-0-
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	-0-			-0-
*02	1064	N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-			-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	N	-0-			-0-
*04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1204	1	1416	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-			-0-
12	13206	X	12805	-0-	-401	-0-	12805	3			N	-0-			-0-
01	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-			-0-
02	11928	X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-			-0-
03	13206	X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	3			N	-0-			-0-
04	12480	X	10649	-0-	-1831	-0-	10649	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-			-0-
12	6882	X	6422	-0-	-460	-0-	6422	3			N	-0-			-0-
01	6882	X	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-			-0-
02	6216	X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
03	6789	X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
04	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	690	1	4047	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	604	1	2125	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	329	1	4252	3	N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	14	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	833	1	1398	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	329	1	9657	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10325	-0-	-432	-0-	345	1	9980	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	324	1	9466	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4075	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3447	-0-	-249	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	17	1	3674	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	3	N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2167	-0-	-381	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2416	-0-	-405	-0-	13	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	809	1	684	3	N	-0-					29
12	2139	N	957	-0-	-1182	-0-	813	1	144	3	N	-0-					29
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	799	1	1	2	N	-0-					29
							659	3									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					29
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	37	1			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2	2	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	Y	15					15
							17	9									
12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	54	1	11033	3	Y	12					27
							13	9									
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	55	1	11003	3	Y	8					35
							9	9									
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	Y	5					40
							6	9									
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	57	1	10808	3	Y	5					45
							6	9									
*04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10480	3	Y	4					49
							4	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

11	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	194	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5518	-0-	-1860	-0-	185	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	215	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6441	-0-	-223	-0-	212	1	6229	2	N	-0-					-0-
*03	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	216	1	6332	2	N	-0-					-0-
*04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	242	1	7075	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	18	1	3390	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3286	-0-	-14	-0-	15	1	3271	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

11	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	129	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-					-0-
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	161	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	313	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-					-0-
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	2972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2486	-0-	-4	-0-	621	1	1	2	N	4					34
							1860	3	4	9							
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	740	1	6	2	N	79	94	1			19
							2802	3	87	9							
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	-0-					19
							2521	3									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					19
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	62					81
							68	9									
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	736	1	2603	3	N	-0-					81

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2143	-0-	-1817	-0-	14	1	2128	3	N	1					65
							1	9									
12	5735	X	4022	-0-	-1713	-0-	26	1	3992	3	N	4					69
							4	9									
01	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11					80
							12	9									
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2					82
							2	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	-0-					82
04	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	26	1	4223	3	N	3					85
							3	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	359	1	4174	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	202	1	3800	2	N	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	-0-					-0-
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	276	1	3847	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2919	-0-	-621	-0-	140	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	258	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	169	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	3348	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	896	1	5363	3	Y	2					47
							2	9									
12	7285	X	6308	-0-	-977	-0-	925	1	5361	3	Y	20					67
							22	9									
01	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	926	1	5369	3	Y	-0-					67
02	6216	X	5628	-0-	-588	-0-	835	1	4793	3	Y	-0-					67
03	6479	X	5685	-0-	-794	-0-	924	1	4761	3	Y	-0-					67
04	6270	X	5331	-0-	-939	-0-	825	1	4489	3	Y	15					82
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11227	-0-	-563	-0-	54	1	11061	3	N	102	182	1			164
							112	9									
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	56	1	11433	3	N	154	166	1			152
							169	9									
01	11873	X	11384	-0-	-489	-0-	56	1	11210	3	N	107	162	1			97
							118	9									
02	10724	X	10424	-0-	-300	-0-	50	1	10249	3	N	114					211
							125	9									
03	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	59	1	11251	3	N	68	187	1			92
							75	9									
04	11280	X	11048	-0-	-232	-0-	51	1	10817	3	N	164	178	1			78
							180	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	519	1	5681	3	Y	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5942	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	481	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	471	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5904	-0-	-66	-0-	489	1	5369	3	Y	42					42
							46	9									

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							4296	3									
12	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-
							3364	3									
01	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	11	1	2348	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	1369	-0-	-2231	-0-	8	1	1361	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

11	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					116
							2677	3									
12	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	17	1	6	2	Y	27	125	1			18
							2948	3	30	9							
01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					18
							2938	3									
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	16	1	2656	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	16	1	2834	3	Y	-0-					18
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	17	1	2823	3	Y	53	54	1			17
							58	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	593	1	4718	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	608	1	3926	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	154	1	3156	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	159	1	3262	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	274	1	3134	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	147	1	2873	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	202	1	2928	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	-0-			-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-			-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-			-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	3	Y	-0-			-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5570	-0-	-640	-0-	183	1	5387	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	193	1	5574	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-			-0-
*02	5628	X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	172	1	5030	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	13	1	2770	3	N	-0-			27
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	13	1	2565	3	N	-0-			27
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-			27
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	N	-0-			27
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-			27
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	12	1	2490	3	N	-0-			27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	25	1	5071	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	26	1	5176	3	N	-0-			-0-
01	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	35	1	5356	3	Y	25					151
							28	9									
12	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	36	1	5403	3	Y	3	147	1			7
							3	9									
01	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	36	1	5294	3	Y	10	2	1			15
							11	9									
02	5068	X	4845	-0-	-223	-0-	31	1	4771	3	Y	39					54
							43	9									
03	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	37	1	5274	3	Y	38					92
							42	9									
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	33	1	5213	3	Y	26					118
							29	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4429	-0-	-761	-0-	191	1	4238	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	164	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-					-0-
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	158	1	4677	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	613	1	1	2	Y	-0-	75	1			74
							2151	3									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	Y	-0-	3	1			71
							2296	3									
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-					71
							2517	3									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	-0-					71
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-					71
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	605	1	885	3	Y	-0-					71

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-					-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	24	1	4996	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	26	1	5186	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	23	1	4897	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	9	1	1941	3	Y	-0-					13
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					13
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					13
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					13
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1929	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	9	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					8
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					8
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					8
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					8
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
04	1170	N	915	-0-	-255	-0-	4	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	11	1	2325	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	10	1	2202	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2876	-0-	-34	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2968	-0-	-8	-0-	15	1	2953	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	15	1	2955	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	13	1	2656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2818	-0-	-92	-0-	13	1	2805	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	20	73	1			22
							2353	3	22	9							
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	Y	27	3	1			46
							2218	3	30	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	12	1	776	2	Y	43					89
							2409	3	47	9							
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	21	74	1			36
							2302	3	23	9							
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	Y	36	3	1			69
							2516	3	40	9							
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	Y	37					106
							2350	3	41	9							
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	15	74	1			47
							2114	3	17	9							
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1	745	2	Y	39	6	1			80
							2329	3	43	9							
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	29	77	1			32
							2251	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	Y	19	42	1			65
							21	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	Y	20	1	1			84
							22	9									
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	9	1	1824	3	Y	13					97
							14	9									
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	9	1	1826	3	Y	18	57	1			58
							20	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	20	5	1			73
							22	9									
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	8	30	1			51
							9	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	376	1	3444	3	Y	-0-					38
*12	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	304	1	3649	3	Y	66	72	1			32
							73	9									
*01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	304	1	3685	3	Y	-0-					32
*02	3612	X	2674	-0-	-938	-0-	299	1	2375	3	Y	-0-	32	1			-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	391	1	3497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	2281	-0-	-1619	-0-	370	1	1911	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4621	-0-	-59	-0-	22	1	4465	3	N	122	188	1			59
							134	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	N	130	174	1			15
							143	9									
01	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	Y	124					124
							136	9									
04	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	21	1	4485	3	Y	42	148	1			18
							46	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	440	1	3097	3	N	61					134
							67	9									
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	456	1	3390	3	N	111	228	1			17
							122	9									
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	457	1	3405	3	N	50					67
							55	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	411	1	2919	3	N	61					128
							67	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	456	1	3181	3	N	81	185	1			24
							89	9									
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	440	1	3135	3	N	60					84
							66	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24300	X	22172	-0-	-2128	-0-	730	1	21442	2	N	-0-					-0-
12	25110	X	23348	-0-	-1762	-0-	781	1	22567	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-					-0-
02	21868	X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	20773	-0-	-1817	-0-	688	1	20085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	189	1	5542	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	196	1	5660	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	5934	-0-	-142	-0-	195	1	5739	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	169	1	4986	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	185	1	5427	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	186	1	5425	2	N	-0-			-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	2	N	-0-			-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-			-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2353	2	N	-0-			-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-			-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	N	-0-			-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	64	1	1431	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	50	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	46	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	44	1	1293	2	N	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-			-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	169	1	4975	2	N	-0-			-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	175	1	5071	2	N	-0-			-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-			-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	154	1	4535	2	N	-0-			-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	2	N	-0-			-0-
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	166	1	4834	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	7	1	1458	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	7	1	1494	3	N	-0-			-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	3	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	16	1	3298	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	16	1	3235	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	17	1	3363	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2994	-0-	-86	-0-	15	1	2979	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	18	1	3354	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	15	1	3132	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	124	1	3644	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	127	1	3659	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	98	1	2870	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2004	-0-	-1524	-0-	66	1	1938	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	1826	-0-	-2080	-0-	60	1	1766	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	56	1	1626	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	13	1	2449	3	Y	26	74	1			79
							29	9									
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	Y	31	3	1			107
							34	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	Y	28	71	1			64
							31	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	42	3	1			103
							46	9									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2006	3	Y	24	69	1			58
							26	9									
01	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	8	1	1666	3	Y	26	1	1			83
							29	9									
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	9	1	1780	3	Y	27					110
							30	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	19	68	1			61
							21	9									
*04	3000	N	3093	-0-	93	93	14	1	3031	3	Y	44	51	1			54
							48	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

11	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	466	1	13685	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	12800	-0-	-2421	-0-	428	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13963	-0-	-197	-0-	462	1	13501	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

11	6270	X	4426	-0-	-1844	-0-	4365	3	61	9	N	55	177	1			37
12	7471	X	6703	-0-	-768	-0-	6633	3	70	9	N	64					101
01	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80					181
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1			5
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1			-0-
*04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

11	5070	X	4650	-0-	-420	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	171	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

11	6900	X	6897	-0-	-3	-0-	227	1	6670	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7070	-0-	-215	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	26	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					79
							3424	3									
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	19	1	7	2	Y	2					81
							3348	3	2	9							
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					81
							3332	3									
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-					81
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-					81
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	21	1	3437	3	Y	-0-					81

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	7621	-0-	-2909	-0-	251	1	7370	2	N	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-					-0-
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	2	N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
*04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	336	1	9801	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	Y	54	89	1			8
							3689	3	59	9							
12	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					8
							3826	3									
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61	1			8
							3676	3	67	9							
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61					69
							67	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	19	1	3115	3	Y	-0-					69

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	24	1	3717	3	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	26	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	3	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-					-0-
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	19592	-0-	-3388	-0-	94	1	19468	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
12	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	100	1	20242	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	22320	X	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22					30
							24	9									
02	19600	X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3	1			12
							17	9									
04	19920	X	19297	-0-	-623	-0-	90	1	19207	3	Y	-0-					12

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6025	-0-	-1745	-0-	29	1	5996	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6154	-0-	-1503	-0-	30	1	6124	3	N	-0-					-0-
*01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-					-0-
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	36	1	7724	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	208	1	4613	2	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	174	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-					-0-
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	160	1	4735	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5058	-0-	-912	-0-	167	1	4891	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	179	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4251	-0-	-939	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	221	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	171	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	280	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3198	-0-	-106	-0-	164	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	235	1	3217	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5270	-0-	-700	-0-	227	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	219	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4909	-0-	-581	-0-	161	1	4748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	273	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	6056	2	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-					-0-
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	182	1	5376	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	18356	-0-	-934	-0-	604	1	17752	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	18352	-0-	-1023	-0-	614	1	17738	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	17661	-0-	-699	-0-	585	1	17076	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	376	1	289	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	891	1	1320	3	Y	25	2	1			23
							28	9									
09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	1035	1	3046	3	Y	38					61
							42	9									
10	3100	N	3603	-0-	503	1626	1066	1	2517	3	Y	18	55	1			24
							20	9									
11	3000	N	3020	-0-	20	1646	1030	1	1960	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
12	4790	X	3144	-0-	-1646	-0-	1064	1	2057	3	Y	21	1	1			29
							23	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1930	3	Y	22					51
							24	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	961	1	1744	3	Y	13	48	1			16
							14	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1063	1	1763	3	Y	21	4	1			33
							23	9									
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1028	1	1681	3	Y	14	38	1			9
							15	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	13072	-0-	-818	-0-	430	1	12642	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	13189	-0-	-327	-0-	441	1	12748	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	427	1	12545	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11285	-0-	-923	-0-	371	1	10914	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12547	-0-	-969	-0-	415	1	12132	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12551	-0-	-529	-0-	416	1	12135	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	650	1	6288	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	713	1	5883	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1	5420	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	6051	-0-	-417	-0-	644	1	5407	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	702	1	5596	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	690	1	5207	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	216	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	229	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	373	1	4326	2	N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1	4119	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	286	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	299	1	4095	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	52	-0-	-3338	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	123	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	2	N	-0-					-0-
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	156	1	3050	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
*01	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6					6
							7	9									
*03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	44					50
							48	9									
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-	46	1			-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8206	-0-	-794	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8335	-0-	-717	-0-	41	1	8294	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	37	1	7867	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	23	1	4734	3	N	17					114
							19	9									
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	3	N	16					130
							18	9									
*01	4898	X	4615	-0-	-283	-0-	23	1	4568	3	N	22					152
							24	9									
*02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4					156
							4	9									
03	4929	X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161	1			22
							30	9									
04	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	20	1	4272	3	N	1					23
							1	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

11	12330	X	11499	-0-	-831	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11698	-0-	-702	-0-	391	1	11307	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11153	-0-	-337	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	41	1	8246	3	N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-					-0-
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	389	1	7294	2	N	-0-					-0-
12	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	566	1	10412	2	N	-0-					-0-
01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	551	1	10035	2	N	-0-					-0-
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-					-0-
*04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	661	1	8508	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

11	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	14	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	15	1	3038	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	1478	1	12526	2	N	-0-			-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1032	1	3584	2	N	-0-			-0-
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1041	1	3794	2	N	-0-			-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	2	N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-			-0-
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1095	1	3676	2	N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	116	1	2576	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	101	1	2521	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-			-0-
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2366	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	670	1	1818	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	1			N	-0-			-0-
01	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	922	1	666	2	N	-0-			-0-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-			-0-
*04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1024	1	4974	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

11	11730	X	11324	-0-	-406	-0-	373	1	10951	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11492	-0-	-629	-0-	384	1	11108	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-			-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	11278	-0-	-32	-0-	373	1	10905	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

11	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	189	1	5548	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	6068	-0-	-39	-0-	203	1	5865	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	103	1	3015	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

11	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	136	1	3991	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4049	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	94	1	2755	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	128	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	139	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-					-0-
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	169	1	4933	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
*04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4065	-0-	-765	-0-	20	1	4044	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	20	1	4272	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	43	90	1			27
							47	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	2	2	N	-0-					27
							1144	3									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	336	1	1	2	N	-0-					27
							1370	3									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	170	1	254	3	N	-0-					27
03	3100	N	5234	-0-	2134	2134	865	1	4369	3	N	-0-					27
*04	3000	N	4256	-0-	1256	3390	861	1	3395	3	N	-0-					27

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	11	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2117	-0-	-11	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	10	1	2226	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	24	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	25	1	4973	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	26	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	22	1	4680	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

*06	8340	X	7244	-0-	-1096	-0-	602	1	6589	3	Y	48	47	1			17
							53	9									
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	585	1	7647	3	Y	-0-					17
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	818	1	8469	3	Y	-0-					17
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	748	1	7110	3	Y	-0-					17
10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	757	1	8983	3	Y	-0-					17
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	627	1	7923	3	Y	-0-					17
*12	9300	X	6452	-0-	-2848	-0-	675	1	5731	3	Y	42	55	1			4
							46	9									
*01	9734	X	4056	-0-	-5678	-0-	608	1	3448	3	Y	-0-					4
*02	8792	X	1843	-0-	-6949	-0-	938	1	905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	9734	X	5616	-0-	-4118	-0-	882	1	4734	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7393	-0-	-1157	-0-	805	1	6588	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

11	9060	X	8118	-0-	-942	-0-	350	1	7768	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8410	-0-	-239	-0-	324	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	285	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	231	1	6953	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	257	1	7638	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7606	-0-	-554	-0-	249	1	7357	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

11	12750	X	11557	-0-	-1193	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
*12	12493	X	11647	-0-	-846	-0-	389	1	11258	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10689	-0-	-861	-0-	354	1	10335	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

11	8880	X	7044	-0-	-1836	-0-	232	1	6812	2	N	-0-					-0-
*12	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	241	1	7059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7604	-0-	-436	-0-	250	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6388	-0-	-1548	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	2	N	-0-					-0-
*03	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7489	-0-	-161	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	97					176
							7042	3	107	9							
12	7719	X	7081	-0-	-638	-0-	39	1	15	2	N	22	183	1			15
							7003	3	24	9							
01	7595	X	7127	-0-	-468	-0-	46	1	7	2	N	40					55
							7030	3	44	9							
02	6860	X	6458	-0-	-402	-0-	38	1	6269	3	N	137	182	1			10
							151	9									
03	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	42	1	7161	3	N	-0-					10
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	42	1	6744	3	N	141					151
							155	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-					-0-
*04	38123	X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	791	1	8400	3	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	800	1	7469	3	N	-0-					-0-
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-					-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-					-0-
*04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8654	-0-	-946	-0-	42	1	8612	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9419	-0-	-408	-0-	46	1	9373	3	Y	-0-					-0-
01	9703	X	9515	-0-	-188	-0-	47	1	9363	3	Y	95	20	0	75	1	-0-
							105	9									
02	8652	X	8187	-0-	-465	-0-	40	1	8122	3	Y	23	17	0	6	1	-0-
							25	9									
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	48	1	9191	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	41	1	8808	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					74
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	Y	-0-					74
01	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	25	1	5007	3	Y	9					83
							10	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	Y	6					89
							7	9									
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	Y	22					111
							24	9									
*04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	16					127
							18	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	33	1	3957	3	Y	-0-					100
12	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	17	1	3421	3	Y	5	68	1			37
							6	9									
01	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	14	1	2793	3	Y	10					47
							11	9									
02	3976	X	2543	-0-	-1433	-0-	12	1	2524	3	Y	6					53
							7	9									
03	4123	X	2689	-0-	-1434	-0-	14	1	2660	3	Y	14					67
							15	9									
04	3990	X	2199	-0-	-1791	-0-	10	1	2189	3	Y	-0-					67

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1209	-0-	1209	1209	392	1	775	3	N	38					38
							42	9									
02	1573	X	364	-0-	-1209	-0-	364	1			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	263	1	5844	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	240	1	5986	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	199	1	5886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2					2
							2	9									
03	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33					35
							36	9									
04	2730	N	2546	-0-	-184	-0-	12	1	2533	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	11	1	2191	3	Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	25	1	5176	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	26	1	5209	3	N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4962	-0-	-50	-0-	24	1	4938	3	N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-
*04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8429	-0-	-511	-0-	41	1	8388	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	42	1	8478	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	27	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	43	1	8139	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7916	-0-	-454	-0-	37	1	7879	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		17145	-0-	17145	317432	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		17946	-0-	17946	335378	88	1	17858	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		17550	-0-	17550	352928	88	1	17462	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		15729	-0-	15729	368657	76	1	15653	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		17431	-0-	17431	386088	91	1	17340	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		16541	-0-	16541	402629	77	1	16464	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	158	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	156	1	4569	2	N	-0-					-0-
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	162	1	4727	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1242	-0-	-498	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	585	1	1087	3	N	-0-					-0-
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	252	1	1023	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	874	1	745	3	Y	3					13
							3	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	903	1	749	3	Y	7					20
							8	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	903	1	765	3	Y	11					31
							12	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	815	1	681	3	Y	4					35
							4	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	903	1	733	3	Y	17					52
							19	9									
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	873	1	682	3	Y	7	57	1			2
							8	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10047	-0-	-663	-0-	331	1	9716	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	346	1	9990	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9937	-0-	-113	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12125	-0-	-625	-0-	399	1	11726	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11884	-0-	-1136	-0-	397	1	11487	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11850	-0-	-420	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10718	-0-	-322	-0-	10718	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2822	-0-	-1828	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
							2790	3									
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7206	3									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-					-0-
							7145	3									
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-					-0-
*04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8307	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	962	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	966	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-					-0-
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	885	1	3098	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	326	-0-	-3874	-0-	139	1	187	3	N	-0-					40
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-					40
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	3	N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7907	-0-	-883	-0-	341	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	329	1	8214	2	N	-0-					-0-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	2	N	-0-					-0-
*04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	268	1	7914	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	292	-0-	-3788	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	337	-0-	-3817	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
02	644	X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	420	X	29	-0-	-391	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	36	1	7453	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	36	1	7356	3	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

11	14820	X	14817	-0-	-3	-0-	72	1	14745	3	Y	-0-					-0-
12	15934	X	15119	-0-	-815	-0-	74	1	15045	3	Y	-0-					-0-
01	15686	X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-
04	14820	X	14239	-0-	-581	-0-	66	1	14173	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	119	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	83	1	2448	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1218	3	N	-0-					20
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					20
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	47	47	1			20
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	317	1	1658	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1029	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1018	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	986	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	855	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	996	1	3786	2	N	-0-					-0-
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	927	1	3585	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

11	2430	X	2254	-0-	-176	-0-	442	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	468	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	407	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	456	1	2480	2	N	-0-					-0-
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

11	1410	N	116	-0-	-1294	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5073	-0-	2073	2073	696	1	4377	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

11	10770	X	9999	-0-	-771	-0-	48	1	9951	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10977	-0-	-183	-0-	54	1	10923	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	44	1	9325	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	9	1	1895	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	28	1	3	2	N	-0-					95
							4983	3									
12	5301	X	5014	-0-	-287	-0-	27	1	11	2	N	-0-					95
							4976	3									
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					95
							5703	3									
02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					95
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168	1			35
							119	9									
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	30	1	4779	3	N	-0-					35

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	3	2	4502	3	N	-0-					79
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	10	2	4557	3	N	-0-					79
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-					79
02	4256	X	4196	-0-	-60	-0-	4196	3			N	-0-					79
03	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-					79
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4090	3	22	9	N	20					99

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-					-0-
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	26	1	5366	3	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-					-0-
*04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	28	1	5869	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6618	-0-	-252	-0-	32	1	6586	3	Y	-0-					2
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	33	1	6743	3	Y	-0-					2
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	35	1	6923	3	Y	-0-					2
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	31	1	6267	3	Y	-0-					2
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	33	1	6345	3	Y	-0-					2
04	6540	X	6311	-0-	-229	-0-	29	1	6282	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7023	-0-	-567	-0-	303	1	6720	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	274	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	256	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	226	1	6795	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	223	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	209	1	6185	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1					35
							2162	3	1	9							
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2089	3									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2319	3									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2313	3	N	-0-					35
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	14	1	2372	3	N	102					137
							112	9									
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	1	2118	3	N	-0-	124	1			13

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6213	-0-	-867	-0-	268	1	5945	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5625	-0-	-1474	-0-	217	1	5408	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5927	-0-	-485	-0-	191	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	189	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	176	1	5197	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11998	-0-	-482	-0-	395	1	11603	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	415	1	11982	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12295	-0-	-322	-0-	405	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10917	-0-	-479	-0-	359	1	10558	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11735	-0-	-851	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11495	-0-	-505	-0-	381	1	11114	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6138	-0-	-972	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					119
12	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	33	1	6603	3	N	-0-					119
01	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	32	1	6374	3	N	-0-					119
02	6412	X	4840	-0-	-1572	-0-	23	1	4817	3	N	-0-					119
03	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	29	1	5416	3	N	-0-					119
04	6450	X	5364	-0-	-1086	-0-	25	1	5336	3	N	3					122
							3	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	30	1	6176	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	31	1	6331	3	N	-0-					-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5022	-0-	-802	-0-	24	1	4998	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	33	1	6246	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	28	1	6039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3009	3	N	-0-			-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	633	1	2611	3	N	-0-			-0-
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-			-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-			-0-
*03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	N	-0-			-0-
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	661	1	4827	3	N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	720	1	2649	2	N	-0-			-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1124	1	3977	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4257	-0-	-672	-0-	974	1	3283	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	3071	-0-	-1381	-0-	814	1	2257	2	N	-0-			-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-			-0-
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	952	1	4345	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	N	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	71	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	62	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	65	1	1911	2	N	-0-			-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

11	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	152	1	4473	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	156	1	4513	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	154	1	4506	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	139	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	151	1	4428	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4470	-0-	-150	-0-	148	1	4322	2	N	-0-			-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

11	6690	X	5662	-0-	-1028	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	415	1	5903	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	334	1	5931	2	N	-0-			-0-
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	273	1	5552	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	292	1	5965	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	245	1	5721	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	203	1	2665	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	1209	-0-	-1829	-0-	248	1	961	2	N	-0-			-0-
*01	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	1			N	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	271	1	2652	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	240	1	2312	2	N	-0-			-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1196	1	7825	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	1189	1	7348	2	N	-0-			-0-
01	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	7407	-0-	-1693	-0-	1011	1	6396	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8871	-0-	-1204	-0-	1135	1	7736	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8945	-0-	-115	-0-	1134	1	7811	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3286	-0-	286	286	403	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5368	-0-	2268	2554	529	1	4839	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3237	-0-	137	2691	297	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	7169	X	4478	-0-	-2691	-0-	470	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	520	1	4648	2	N	-0-					-0-
*04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	497	1	4053	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	237	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	241	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	215	1	6118	2	N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	204	1	6054	2	N	-0-					-0-
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	N	159	184	1			60
							175	9									
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	34	1	6927	3	N	-0-					60
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6808	3	N	17	62	1			15
							19	9									
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	3	N	-0-					15
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					15
*04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	31	1	6607	3	N	94					109
							103	9									

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	288	1	6391	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	255	1	6368	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6077	-0-	-464	-0-	207	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5684	-0-	-336	-0-	183	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	214	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6240	-0-	-210	-0-	204	1	6036	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

11	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	214	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	218	1	6297	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	215	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5789	-0-	-483	-0-	190	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	210	1	6154	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	205	1	5989	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	19	1	3951	3	N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	3	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	17	1	3534	3	N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-
*04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	904	1	7057	3	N	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	909	1	7319	3	N	-0-					-0-
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	839	1	7120	3	N	-0-					-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	810	1	6365	3	N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	927	1	7271	3	N	-0-					-0-
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	706	1	4531	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	865	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	858	1	3763	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4737	-0-	1737	3258	840	1	3897	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	22	1	4476	3	Y	-0-					17
12	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	22	1	4481	3	Y	-0-					17
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	23	1	4598	3	Y	-0-					17
02	4172	X	4045	-0-	-127	-0-	20	1	4019	3	Y	5					22
							6	9									
*03	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	23	1	4450	3	Y	45					67
							50	9									
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	20	1	4227	3	Y	-0-	61	1			-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3889	2	N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	4004	2	N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	136	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	123	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	133	1	3899	2	N	-0-					-0-
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	Y	7					7
							8	9									
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1957	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	9	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
12	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
*04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6808	3			N	-0-			-0-
12	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	3			N	-0-			-0-
01	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-			-0-
02	7224	X	6434	-0-	-790	-0-	6434	3			N	-0-			-0-
03	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	3			N	-0-			-0-
04	7740	X	6266	-0-	-1474	-0-	6266	3			N	-0-			-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7950	-0-	-180	-0-	38	1	7912	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-			-0-
01	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	39	1	7712	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	36	1	7300	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	41	1	7776	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	35	1	7381	3	N	-0-			-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	22	1	4429	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	22	1	4533	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	22	1	4473	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	4076	-0-	-68	-0-	20	1	4056	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	23	1	4307	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	19	1	4065	3	N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	194	1	4316	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	172	1	4278	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4991	-0-	-1459	-0-	441	1	4550	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	341	1	5401	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4425	-0-	-1125	-0-	382	1	4043	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	319	1	7090	2	N	-0-			-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	306	1	7653	2	N	-0-			-0-
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-			-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	2	N	-0-			-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	191	1	5659	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7865	-0-	-1795	-0-	339	1	7526	2	N	-0-			-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	341	1	8497	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-			-0-
*02	7252	X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	240	1	7100	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	23	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4721	-0-	-828	-0-	23	1	4698	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	215	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-					-0-
*04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	8	1	1436	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					5
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					5
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	5	1	1127	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	220	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	203	1	5060	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5146	-0-	-124	-0-	175	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	148	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	157	1	4643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	9175	-0-	-2285	-0-	302	1	8873	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	369	1	10670	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12092	-0-	-339	-0-	398	1	11694	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	334	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10210	-0-	-826	-0-	337	1	9873	2	N	-0-					-0-
*04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	388	1	11320	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	43	1	8878	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8866	-0-	-465	-0-	43	1	8823	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	44	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	41	1	8514	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8972	-0-	-235	-0-	47	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8537	-0-	-373	-0-	40	1	8497	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8307	-0-	-303	-0-	40	1	8267	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8433	-0-	-464	-0-	41	1	8392	3	N	-0-					-0-
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8828	3	N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	39	1	7984	3	N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8743	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	37	1	7887	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					13
12	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	13	1	2575	3	Y	1					14
							1	9									
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	12	1	2400	3	Y	37					51
							41	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2437	3	Y	37	75	1			13
							41	9									
03	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					13
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					13

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3121	3	Y	23					23
							25	9									
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	39					62
							43	9									
*02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	13	1	2759	3	Y	50					112
							55	9									
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	3	Y	-0-	68	1			44
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	14	1	2968	3	Y	13	48	1			8
							14	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	18674	-0-	-1666	-0-	615	1	18059	2	N	-0-					-0-
12	20894	X	18710	-0-	-2184	-0-	626	1	18084	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	16193	-0-	-4484	-0-	533	1	15660	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	17305	-0-	-1371	-0-	569	1	16736	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	18427	-0-	-1320	-0-	609	1	17818	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17868	-0-	-792	-0-	592	1	17276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	210	1	6323	2	N	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	432	1	4151	2	N	-0-					-0-
*04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1034	1	10195	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	708	1	3769	3	N	32					82
							35	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	728	1	2965	3	N	49	118	1			13
							54	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	731	1	3493	3	N	2					15
							2	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	661	1	3425	3	N	35					50
							39	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	732	1	3557	3	N	19					69
							21	9									
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	705	1	3269	3	N	36					105
							40	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
*04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
12	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
*04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

11	1470	X	1155	-0-	-315	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	295	-0-	-1503	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	2	N	-0-					-0-
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	912	1	5644	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
*04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8820	-0-	-690	-0-	290	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	327	1	9457	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-					-0-
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-0-					-0-
*04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	314	1	9168	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	117	158	1			35
							2703	3	129	9							
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2276	3									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					35
							2068	3									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-					35
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-					35
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1561	3	N	-0-					35

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3932	-0-	-1168	-0-	514	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	488	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	491	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	429	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	452	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	435	1	2214	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2881	3	N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	341	1	3724	3	N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2854	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	308	1	3337	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	337	1	3828	3	N	-0-					-0-
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	325	1	2421	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7311	-0-	-879	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7115	-0-	-1131	-0-	238	1	6877	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6909	-0-	-1337	-0-	228	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6041	-0-	-1407	-0-	199	1	5842	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	211	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6062	-0-	-1258	-0-	201	1	5861	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	16136	-0-	-2434	-0-	868	1	15268	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	10414	-0-	-10294	-0-	854	1	9560	2	N	-0-					-0-
*01	18321	X	12200	-0-	-6121	-0-	979	1	11221	2	N	-0-					-0-
02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	893	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	977	1	15177	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	10479	-0-	-5661	-0-	758	1	9721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	15	1	2	2	N	2	141	1			54
							2545	3	2	9							
12	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	13	1	5	2	N	-0-					54
							2422	3									
01	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	13	1	2	2	N	-0-					54
							2018	3									
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	14	1	2237	3	N	-0-					54
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	15	1	2573	3	N	16					70
							18	9									
*04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	16	1	2585	3	N	-0-					70

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	15	1	3259	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	607	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	534	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	477	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	474	1	4595	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-					-0-
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	352	1	4077	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	370	1	4813	3	Y	89	74	1			31
							98	9									
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	365	1	5016	3	Y	-0-					31
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	294	1	6999	3	Y	-0-					31
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	278	1	7383	3	Y	-0-					31
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	333	1	5836	3	Y	-0-					31
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	320	1	5199	3	Y	-0-					31
*12	7905	X	5453	-0-	-2452	-0-	413	1	4994	3	Y	42	69	1			4
							46	9									
*01	7905	X	5449	-0-	-2456	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					4
*02	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	783	1	3159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	666	1	4925	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	741	1	4127	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	5589	-0-	-3921	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2504	-0-	-1456	-0-	252	1	2252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	229	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	219	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	201	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	216	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	230	1	6721	2	N	-0-					-0-
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	224	1	6529	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

11	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	18	1	3715	3	Y	-0-					90
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-					90
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10					100
							11	9									
02	3444	X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106					206
							117	9									
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28	177	1			57
							31	9									
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	17	1	3703	3	Y	31					88
							34	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	250	1	5563	2	N	-0-					-0-
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	301	1	7515	2	N	-0-					-0-
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	230	1	6808	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	22	1	2	2	N	2					109
							3734	3	2	9							
12	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	21	1	8	2	N	4	91	1			22
							3809	3	4	9							
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-					22
							3836	3									
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-					22
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-					22
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	23	1	3641	3	N	141	141	1			22
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	707	1	7205	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	6223	-0-	-3139	-0-	494	1	5729	2	N	-0-					-0-
*01	9362	X	3963	-0-	-5399	-0-	346	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5858	-0-	-2062	-0-	488	1	5370	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1128	1	6682	2	N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	956	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	2	N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-					-0-
*04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	558	1	4090	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

11	7140	X	7002	-0-	-138	-0-	302	1	6700	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6622	-0-	-508	-0-	255	1	6367	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6324	-0-	-576	-0-	207	1	6117	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					3
							2790	3									
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					3
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					3
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	923	1	5	3	N	-0-					3
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	3			N	-0-					-0-
12	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
01	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	3			N	-0-					-0-
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
*04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	6	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	7	1	1584	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

11	2114	N	1866	-0-	-248	-0-	30	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	9	1	2014	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

11	5610	X	5438	-0-	-172	-0-	26	1	5412	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

11	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	41	1	6378	3	Y	-0-					20
12	6820	X	6656	-0-	-164	-0-	44	1	6609	3	Y	3					23
							3	9									
01	6789	X	6528	-0-	-261	-0-	43	1	6479	3	Y	5					28
							6	9									
02	6132	X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-					28
03	6696	X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-					28
04	6450	X	5965	-0-	-485	-0-	37	1	5928	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1107	-0-	-1443	-0-	6	1	1	2	N	40					103
							1056	3	44	9							
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	253	1	4	2	N	24	95	1			32
							1837	3	26	9							
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	163	1	2	2	N	-0-					32
							1557	3									
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-					32
03	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-					32
04	2040	X	505	-0-	-1535	-0-	69	1	394	3	N	38					70
							42	9									

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	154	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	412	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-					-0-
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2889	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					15
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-	38	1			9
							3062	3									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	18	1	7	2	Y	1	1	1			9
							3314	3	1	9							
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	4					13
							3742	3	4	9							
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3879	3	Y	7					20
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	24	1	4178	3	Y	10					30
							11	9									
*04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	27	1	4359	3	Y	2					32
							2	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	557	1	3383	3	Y	-0-					8
12	4867	X	2980	-0-	-1887	-0-	477	1	2503	3	Y	-0-					8
*01	4867	X	3468	-0-	-1399	-0-	512	1	2956	3	Y	-0-					8
*02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	483	1	2860	3	Y	-0-					8
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	570	1	3866	3	Y	-0-					8
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	489	1	4077	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	900	1	6274	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6792	-0-	-338	-0-	918	1	5874	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6784	-0-	-98	-0-	928	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	841	1	5926	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	928	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6653	-0-	-247	-0-	897	1	5756	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					35
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	20	1	4005	3	Y	-0-					35
01	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	20	1	3939	3	Y	-0-					35
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	18	1	3629	3	Y	-0-					35
03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	20	1	3858	3	Y	-0-					35
04	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	345	1	7670	2	N	-0-					-0-
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	318	1	7915	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	276	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	236	1	7099	2	N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	250	1	7422	2	N	-0-					-0-
*04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	233	1	6907	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	166	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	162	1	4673	2	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	157	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	141	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
*04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	92	1	4083	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	25	1	5112	3	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	27	1	5383	3	N	-0-					-0-
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	3	N	-0-					-0-
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4911	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	256	1	7527	2	N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	242	1	7007	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5556	-0-	-1134	-0-	184	1	5372	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	807	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-					-0-
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	851	1	3822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

11	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	448	1	6000	2	N	-0-			-0-
12	6479 X	6349	-0-	-130	-0-	450	1	5899	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	6000	-0-	-450	-0-	402	1	5598	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	14	1	4208	3	N	-0-			-0-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-			-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-			-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	3	N	-0-			-0-
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	3	N	-0-			-0-
*04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

11	5700 X	5649	-0-	-51	-0-	18	1	5631	3	N	-0-			-0-
12	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	21	1	6269	3	N	-0-			-0-
01	5735 X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	5550 X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

11	8010 X	7731	-0-	-279	-0-	672	1	7059	3	N	-0-			-0-
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	694	1	7345	3	N	-0-			-0-
01	7688 X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-			-0-
02	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-			-0-
*04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	678	1	7054	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

11	6480 X	6295	-0-	-185	-0-	30	1	6265	3	N	-0-			-0-
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	33	1	6610	3	N	-0-			-0-
01	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-			-0-
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
03	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-
*04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

11	8400 X	8015	-0-	-385	-0-	276	1	7739	2	N	-0-			-0-
12	8680 X	8271	-0-	-409	-0-	288	1	7983	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-			-0-
02	7728 X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-			-0-
04	8010 X	7766	-0-	-244	-0-	368	1	7398	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	21	1	4330	3	N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-			-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-			-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	-0-			-0-
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	5	2	8124	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8063	-0-	-1144	-0-	17	2	8046	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-			-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-			-0-
03	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-			-0-
04	8130	X	7666	-0-	-464	-0-	7666	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	7	1	2295	3	N	-0-			-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	9	1	2873	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-			-0-
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

11	11160	X	10867	-0-	-293	-0-	6	2	10861	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	10897	-0-	-728	-0-	23	2	10874	3	N	-0-			-0-
01	11625	X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-			-0-
03	11408	X	10896	-0-	-512	-0-	10896	3			N	-0-			-0-
04	10860	X	10333	-0-	-527	-0-	10333	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

11	15900	X	14285	-0-	-1615	-0-	615	1	13670	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	15142	-0-	-265	-0-	583	1	14559	2	N	-0-			-0-
01	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	525	1	14916	2	N	-0-			-0-
02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	473	1	14215	2	N	-0-			-0-
03	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	475	1	14088	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	13988	-0-	-922	-0-	457	1	13531	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	4	2	6460	3	N	-0-			-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	12	2	5305	3	N	-0-			-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	7	2	6259	3	N	-0-			-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-			-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-			-0-
*04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
02	5936	X	5692	-0-	-244	-0-	5692	3			N	-0-			-0-
03	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
04	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	5806	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	131	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	135	1	3908	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	99	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	116	1	3413	2	N	-0-					-0-
*03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	132	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3224	-0-	-736	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	280	1	8225	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	293	1	8456	2	N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	291	1	8559	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7932	-0-	-20	-0-	261	1	7671	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	287	1	8412	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8379	-0-	-171	-0-	277	1	8102	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5857	-0-	-593	-0-	252	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	297	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	210	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6044	-0-	-1124	-0-	195	1	5849	2	N	-0-					-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7494	2	N	-0-					-0-
*04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	288	1	8524	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	45	1	9363	3	N	-0-					22
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	N	61	66	1			17
							67	9									
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	Y	-0-	14	1			3
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	53	1	10930	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	52	1	9907	3	Y	-0-					3
*04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	45	1	9623	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	52	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1890	-0-	-373	-0-	42	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2070	2	N	-0-					-0-
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	-0-					-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	63	1	13025	3	N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	-0-					-0-
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	70	1	13991	3	N	-0-					-0-
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	62	1	12652	3	N	-0-					-0-
03	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	73	1	13855	3	N	-0-					-0-
*04	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	62	1	13252	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	185	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	192	1	3910	2	N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	345	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	218	1	3938	2	N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	389	1	4101	2	N	-0-					-0-
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	474	1	3643	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10123	-0-	-617	-0-	333	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10522	-0-	-576	-0-	352	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	350	1	10267	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9222	-0-	-550	-0-	303	1	8919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	338	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9944	-0-	-316	-0-	329	1	9615	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	2	1	420	3	Y	2					27
							2	9									
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	2	1	473	3	Y	1					28
							1	9									
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	2	1	444	3	Y	2					30
							2	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					30
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	2	1	365	3	Y	2					32
							2	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					32

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	-0-					-0-
							2432	3									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	788	1	3	2	N	-0-					-0-
							2381	3									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232	3	N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403	3	N	-0-					-0-
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	762	1	1965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-	133	1			26
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	9	1	1866	3	Y	23	7	1			42
							25	9									
11	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	9	1	1770	3	Y	14					56
							15	9									
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	9	1	1795	3	Y	13					69
							14	9									
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	9	1	1829	3	Y	17					86
							19	9									
02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	8	1	1653	3	Y	7	61	1			32
							8	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	20	5	1			47
							22	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	Y	9	29	1			27
							10	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

11	5730	X	5697	-0-	-33	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	29	1	5820	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	29	1	5860	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	25	1	5126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5890	X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

11	5820	X	5385	-0-	-435	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5389	-0-	-718	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4582	-0-	-934	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

11	12360	X	5839	-0-	-6521	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	761	1	21999	2	N	-0-					-0-
01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	1174	1	34467	2	N	-0-					-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	947	1	27871	2	N	-0-					-0-
03	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	974	1	28498	2	N	-0-					-0-
*04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3500	-0-	-1210	-0-	115	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3662	-0-	-734	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	147	1	4311	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	13	1	1	2	N	-0-					38
							2198	3									
12	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	12	1	5	2	N	1					39
							2234	3	1	9							
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	14	1	2	2	N	3					42
							2203	3	3	9							
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	12	1	2009	3	N	44					86
							48	9									
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	13	1	2207	3	N	-0-					86
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	13	1	2121	3	N	-0-					86

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

11	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	572	1	16817	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18111	-0-	-1512	-0-	606	1	17505	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17397	-0-	-2226	-0-	573	1	16824	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	14487	-0-	-3237	-0-	476	1	14011	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	15893	-0-	-2211	-0-	525	1	15368	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	14576	-0-	-2944	-0-	483	1	14093	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	762	1	3377	3	N	44					213
							48	9									
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	739	1	3132	3	N	1	154	1			60
							1	9									
*07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	766	1	3250	3	N	-0-					60
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	407	1	2895	3	N	-0-					60
*09	2820	X	1464	-0-	-1356	-0-	9	1	1455	3	N	-0-					60
*10	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	341	1	2048	3	N	-0-					60
*11	2820	X	1590	-0-	-1230	-0-	9	1	1	2	N	-0-					60
							1580	3									
*12	2914	X	2296	-0-	-618	-0-	472	1	4	2	N	-0-					60
							1820	3									
*01	2914	X	1104	-0-	-1810	-0-	174	1	1	2	N	-0-					60
							929	3									
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	609	1	2825	3	N	-0-					60
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	529	1	2721	3	N	-0-					60
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	740	1	3170	3	N	-0-					60

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	2	2	4268	3	N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	9	2	4284	3	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	5	2	4178	3	N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
*04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	963	1	21396	2	N	-0-					-0-
12	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	941	1	23473	2	N	-0-					-0-
01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-					-0-
02	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	2	N	-0-					-0-
03	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-					-0-
*04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	482	1	14270	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

11	8580	X	8514	-0-	-66	-0-	41	1	8473	3	Y	-0-					3
12	9579	X	8648	-0-	-931	-0-	42	1	8606	3	Y	-0-					3
01	9083	X	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-					3
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					3
03	8990	X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-					3
04	8520	X	7773	-0-	-747	-0-	36	1	7737	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	215	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	202	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	62	1	12828	3	N	15					52
							17	9									
12	13733	X	13413	-0-	-320	-0-	66	1	13302	3	N	41					93
							45	9									
01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4					97
							4	9									
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20					117
							22	9									
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155	1			17
							61	9									
04	13560	X	12777	-0-	-783	-0-	60	1	12717	3	N	-0-					17

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

11	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	813	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	848	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	840	1	1548	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1962	1	5285	3	N	-0-					17
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1945	1	5380	3	N	140	149	1			8
							154	9									
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-					-0-
*04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1744	1	6234	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6026	-0-	-154	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5471	-0-	-185	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9714	-0-	-276	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9655	3									
12	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	51	1	21	2	N	-0-					-0-
							9881	3									
01	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9788	3									
02	9268	X	8966	-0-	-302	-0-	50	1	8916	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9836	-0-	-425	-0-	54	1	9782	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9334	-0-	-386	-0-	57	1	9277	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6492	-0-	-258	-0-	31	1	6461	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6449	-0-	-526	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	28	1	5676	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6365	-0-	-331	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5992	-0-	-488	-0-	28	1	5964	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	21	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3925	-0-	-135	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	256	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	248	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6699	-0-	-301	-0-	220	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7353	-0-	-397	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	235	1	6853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	117	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	108	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	131	1	3840	2	N	-0-					-0-
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	26	1	5287	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					27
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	5					32
							6	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	2					34
							2	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	5	9	1			30
							6	9									
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	-0-					30

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	37	1	7688	3	Y	-0-					13
12	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	37	1	7501	3	Y	-0-					13
01	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	-0-					13
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					13
03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	-0-					13
*04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	40	1	8588	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	138	1	3867	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3800	-0-	-1005	-0-	132	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2744	-0-	-1276	-0-	130	1	2614	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	42	1	8666	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	8921	-0-	-844	-0-	44	1	8877	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	17	1	3536	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	42	1	8696	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	44	1	8848	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8548	-0-	-182	-0-	40	1	8508	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					35
							5381	3									
12	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	25	1	10	2	Y	77	97	1			15
							4695	3	85	9							
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					15
							5144	3									
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	25	1	4374	3	Y	-0-					15
03	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	26	1	4618	3	Y	-0-					15
04	4830	X	4443	-0-	-387	-0-	28	1	4415	3	Y	-0-					15

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8962	-0-	-578	-0-	295	1	8667	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9126	-0-	-608	-0-	305	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	303	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	271	1	7979	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8906	-0-	-64	-0-	295	1	8611	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	33	1	6690	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	287	1	6905	3	N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	27	1	5513	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6507	3	N	-0-					-0-
*04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5795	-0-	-175	-0-	28	1	5727	3	N	36					119
							40	9									
12	6386	X	5362	-0-	-1024	-0-	26	1	5301	3	N	32					151
							35	9									
01	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	31	1	6253	3	N	39					190
							43	9									
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	29	1	5949	3	N	39	187	1			42
							43	9									
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	39	1	7356	3	N	30					72
							33	9									
*04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	34	1	7156	3	N	30					102
							33	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1963	-0-	-1367	-0-	888	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1558	-0-	-1821	-0-	861	1	697	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	775	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	876	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	963	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	859	1	698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	3978	-0-	-2652	-0-	131	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	190	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5391	-0-	-809	-0-	178	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1521	-0-	-4079	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1134	1	6868	2	N	-0-					-0-
*04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	1143	1	7971	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	18	1	3743	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7298	-0-	-982	-0-	240	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	259	1	7479	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-					-0-
*04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	39	1	8053	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8278	-0-	-185	-0-	41	1	8237	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7960	-0-	-140	-0-	37	1	7923	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	158	1	4632	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	171	1	4949	2	N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	825	1	3277	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	840	1	3078	2	N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-					-0-
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	871	1	2892	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7946	-0-	-1204	-0-	277	1	7669	2	N	-0-					-0-
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	344	1	9468	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7396	-0-	-2114	-0-	351	1	7045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7581	-0-	-699	-0-	45	1	4	2	N	-0-					14
							7532	3									
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					14
							8088	3									
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	46	1	7	2	Y	-0-					14
							7176	3									
02	6804	X	4308	-0-	-2496	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-					14
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-					14
04	7290	X	6430	-0-	-860	-0-	39	1	6391	3	Y	-0-					14

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	2	2	3788	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	8	2	3811	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4923	-0-	-747	-0-	24	1	4899	3	Y	-0-					8
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					8
01	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-					8
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					8
03	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2					10
							2	9									
04	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	19	1	4038	3	Y	3					13
							3	9									

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	27	1	5530	3	N	8					119
							9	9									
12	5859	X	5720	-0-	-139	-0-	28	1	5659	3	N	30	148	1			1
							33	9									
01	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					1
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	24	1	5003	3	N	39					40
							43	9									
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	29	1	5478	3	N	53					93
							58	9									
04	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	25	1	5256	3	N	9					102
							10	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	17	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	27	1	5495	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	4679	-0-	-661	-0-	22	1	4657	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	27	1	8202	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	28	1	8471	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	421	1	9342	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9571	-0-	-349	-0-	369	1	9202	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9729	-0-	-191	-0-	331	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	285	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9523	-0-	-397	-0-	310	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8907	-0-	-693	-0-	291	1	8616	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	124	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3972	-0-	-1577	-0-	133	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	152	1	4448	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3496	-0-	-1432	-0-	115	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4074	-0-	-366	-0-	135	1	3939	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					13
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7229	3	45	9	Y	41	54	1			-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6328	X	6225	-0-	-103	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6679	-0-	-101	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	10	1	2078	3	N	22					99
							24	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	19					118
							21	9									
01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	10	1	2065	3	N	17					135
							19	9									
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	9	1	1792	3	N	16					151
							18	9									
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	10	1	1949	3	N	19					170
							21	9									
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	23	171	1			22
							25	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	121	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	124	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	121	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	119	1	3465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

11	12480	X	12174	-0-	-306	-0-	59	1	12115	3	Y	-0-					-0-
12	12803	X	12555	-0-	-248	-0-	62	1	12493	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	31	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	33	1	6640	3	N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	706	1	3270	3	N	16					117
							18	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	730	1	3414	3	N	26					143
							29	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									
03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18
04	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	701	1	2422	3	N	16					34
							18	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

11	6750	X	5957	-0-	-793	-0-	196	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6048	-0-	-772	-0-	202	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	165	1	4807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	N	-0-					20
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3186	3	N	-0-					20
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					20
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	17	1	3267	3	N	-0-					20
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3115	3	N	76	76	1			20
							84	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	15	1	3145	3	N	-0-					20
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					20
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					20
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	3	N	57	48	1			29
							63	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	730	-0-	-2525	-0-	198	1	532	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-					-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	N	-0-					180
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	17	1	2822	3	N	-0-					180
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	21	1	3066	3	N	-0-					180
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	24	1	4765	3	N	24					204
							26	9									
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	18	1	2867	3	N	2	137	1			69
							2	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	19	1	3008	3	N	-0-					69
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					69
							2750	3									
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					69
							2798	3									
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					69
							2518	3									
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-					69
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-					69
*04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	3	N	-0-					69

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	333	1	7399	2	N	-0-					-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	292	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-					-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	2	N	-0-					-0-
*04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

11	6360	X	4824	-0-	-1536	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4369	-0-	-1304	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3775	-0-	-1349	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	3485	-0-	-2188	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4338	-0-	-972	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

11	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	169	1	4875	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	166	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4527	-0-	-737	-0-	149	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
01	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10933	-0-	-10	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
*04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	172	1	5052	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5671	-0-	-1087	-0-	190	1	5481	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	173	1	5083	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4297	-0-	-1807	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	163	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4174	-0-	-1316	-0-	138	1	4036	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

11	3480	X	2214	-0-	-1266	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

11	2130	X	1977	-0-	-153	-0-	430	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	360	-0-	-1841	-0-	360	1			N	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	2	N	-0-					-0-
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	418	1	2616	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

11	6480	X	6316	-0-	-164	-0-	208	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	219	1	6327	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	211	1	6153	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

11	8700	X	7926	-0-	-774	-0-	38	1	7888	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8099	-0-	-736	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7730	-0-	-190	-0-	36	1	7694	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	30	1	6179	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	31	1	6355	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2					5
							2	9									
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
03	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	34	1	6431	3	Y	23	6	1			26
							25	9									
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	Y	10					36
							11	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

11	4500	X	2876	-0-	-1624	-0-	690	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	3014	-0-	-2132	-0-	703	1	2311	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	N	-0-					-0-
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	176	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	159	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3596	-0-	-44	-0-	116	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	123	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	120	1	3546	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

11	15540	X	14260	-0-	-1280	-0-	469	1	13791	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14539	-0-	-1457	-0-	486	1	14053	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14443	-0-	-1553	-0-	476	1	13967	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	12403	-0-	-2045	-0-	408	1	11995	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13072	-0-	-1963	-0-	432	1	12640	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	418	1	12214	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	787	1	5404	3	N	-0-					-0-
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	796	1	5018	3	N	-0-					-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	3	N	-0-					-0-
*04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	801	1	4564	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	349	1	4642	3	N	-0-					-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	25	1	5161	3	N	-0-					-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-					-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-					-0-
*04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	422	1	6833	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-			-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-			-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-			-0-
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

11	9990	X	8829	-0-	-1161	-0-	380	1	8449	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	334	1	8334	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	8609	-0-	-1001	-0-	293	1	8316	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	248	1	7468	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7266	-0-	-2034	-0-	237	1	7029	2	N	-0-			-0-
*04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	362	1	10714	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

11	6000	X	5496	-0-	-504	-0-	181	1	5315	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5803	-0-	-397	-0-	194	1	5609	2	N	-0-			-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5223	-0-	-97	-0-	172	1	5051	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	174	1	5094	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	162	1	4722	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	70	1	14382	3	N	-0-			-0-
12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	65	1	13110	3	N	-0-			-0-
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-			-0-
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	3	N	-0-			-0-
03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	N	-0-			-0-
*04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	69	1	14766	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	106	1	21858	3	N	-0-			-0-
12	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	117	1	23704	3	N	-0-			-0-
01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-			-0-
03	23095	X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-			-0-
04	22350	X	21857	-0-	-493	-0-	102	1	21755	3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

11	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	33	1	6872	3	Y	-0-			-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	37	1	7595	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-			-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	-0-			-0-
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-			-0-
04	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7157	-0-	-643	-0-	236	1	6921	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5537	-0-	-2182	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5205	-0-	-1965	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	705	1	6943	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	680	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-					-0-
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1140	1	4802	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17850	X	15990	-0-	-1860	-0-	549	1	15441	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	16186	-0-	-1701	-0-	564	1	15622	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14433	-0-	-1557	-0-	690	1	13743	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	708	-0-	-342	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	340	-0-	-745	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	980	X	188	-0-	-792	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	182	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	189	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	313	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	177	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	234	1	3347	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	901	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	760	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	904	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	757	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	757	1	2452	2	N	-0-					-0-
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	752	1	2740	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3978	-0-	-582	-0-	171	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	159	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	141	1	4014	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3581	-0-	-227	-0-	115	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2129	-0-	-2087	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	678	1	3455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9918	-0-	-1992	-0-	327	1	9591	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	259	-0-	-11738	-0-	9	1	250	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	9225	-0-	-2772	-0-	744	1	8481	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	359	1	10561	2	N	-0-			-0-
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	393	1	11492	2	N	-0-			-0-
*04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	385	1	11248	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

11	9570	X	9290	-0-	-280	-0-	400	1	8890	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9273	-0-	-461	-0-	357	1	8916	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	314	1	8918	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8461	-0-	-275	-0-	272	1	8189	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	9397	-0-	-275	-0-	306	1	9091	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	296	1	8758	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

11	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	173	1	3831	2	N	-0-			-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	156	1	3918	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	136	1	3850	2	N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	123	1	3709	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	122	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	121	1	3593	2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	907	1	3	2	N	-0-					20
							5143	3									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					20
							2947	3									
01	1550	X	871	-0-	-679	-0-	871	1			N	-0-					20
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	699	1	1608	3	N	-0-					20
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	792	1	2992	3	N	-0-					20
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	729	1	2505	3	N	65					85
							72	9									

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	Y	103	103	1			38
							1741	3	113	9							
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	722	1	4	2	Y	-0-					38
							1748	3									
01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					38
							1688	3									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	647	1	1968	3	Y	-0-					38
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	720	1	2072	3	Y	-0-					38
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	692	1	1942	3	Y	-0-					38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5072	-0-	-808	-0-	174	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	186	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	251	1	4914	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	486	1	10792	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	437	1	10909	2	N	-0-					-0-
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-					-0-
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10175	-0-	-565	-0-	333	1	9842	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6401	-0-	-709	-0-	211	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6593	-0-	-692	-0-	220	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	201	1	5881	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	190	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	175	1	4384	2	N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-					-0-
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	148	1	4391	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4631	-0-	-2509	-0-	152	1	4479	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3847	-0-	-2446	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-					-0-
*04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	249	1	7271	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	647	1	2393	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	959	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1202	-0-	-618	-0-	82	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	67	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1918	-0-	-542	-0-	63	1	1855	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	15711	-0-	-2289	-0-	517	1	15194	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16689	-0-	-1880	-0-	558	1	16131	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	16854	-0-	-1715	-0-	555	1	16299	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	14909	-0-	-1863	-0-	490	1	14419	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16407	-0-	-1852	-0-	542	1	15865	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	16176	-0-	-144	-0-	536	1	15640	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	31	1	6290	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	31	1	6362	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	28	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	32	1	5977	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	27	1	5809	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	Y	20					187
							22	9									
12	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	15	1	3007	3	Y	20	168	1			39
							22	9									
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	27					66
							30	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	18					84
							20	9									
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	18	1	3347	3	Y	11					95
							12	9									
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	10					105
							11	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					5
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8318	3	N	-0-					5
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	42	1	8376	3	N	-0-					5
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-					5
03	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	42	1	7942	3	N	-0-					5
04	8160	X	7624	-0-	-536	-0-	36	1	7588	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

11	7500	X	6975	-0-	-525	-0-	230	1	6745	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	236	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	230	1	6766	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5514	-0-	-1346	-0-	181	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	206	1	6006	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

11	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	192	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	178	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	156	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4106	-0-	-66	-0-	132	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	147	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	140	1	4152	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

11	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	193	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	206	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	183	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4129	-0-	-855	-0-	136	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4360	-0-	-980	-0-	144	1	4216	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	Y	-0-					2
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	36	1	7275	3	Y	-0-					2
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	36	1	7243	3	Y	-0-					2
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	31	1	6378	3	Y	-0-					2
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	40	1	7497	3	Y	-0-					2
04	6840	X	6829	-0-	-11	-0-	32	1	6797	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	8929	-0-	-4751	-0-	43	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	14260	X	11672	-0-	-2588	-0-	57	1	11615	3	N	-0-					-0-
01	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	67	1	13395	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	12340	-0-	-540	-0-	60	1	12280	3	N	-0-					-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	70	1	13278	3	N	-0-					-0-
04	13020	X	12674	-0-	-346	-0-	59	1	12615	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	13580	-0-	-340	-0-	66	1	13514	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13611	-0-	-370	-0-	67	1	13544	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	13479	-0-	-502	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12108	-0-	-520	-0-	59	1	12049	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13298	-0-	-683	-0-	70	1	13228	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	13034	-0-	-496	-0-	61	1	12973	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4586	-0-	-664	-0-	158	1	4428	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	175	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5459	-0-	-245	-0-	196	1	5263	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	153	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	176	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	236	1	4712	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3893	-0-	-1532	-0-	136	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	161	1	3228	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	474	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	469	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	526	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	481	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-					-0-
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	514	1	2144	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	125	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
*03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					-0-
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	135	1	3930	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11219	-0-	-661	-0-	369	1	10850	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	383	1	11069	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	2	N	-0-					-0-
*03	11594	X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10187	-0-	-1033	-0-	337	1	9850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6262	-0-	-1058	-0-	206	1	6056	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	230	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8047	-0-	-593	-0-	278	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	287	1	8002	2	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-					-0-
*04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	387	1	7825	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	208	1	6121	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	221	1	6394	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5713	-0-	-677	-0-	189	1	5524	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6867	-0-	-123	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6263	-0-	-929	-0-	31	1	6232	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6911	-0-	-250	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6371	-0-	-41	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	37	1	6975	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	32	1	6750	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	208	1	6100	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	202	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	181	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	205	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6177	-0-	-123	-0-	205	1	5972	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2947	-0-	-53	38	127	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2935	-0-	-103	-0-	114	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	103	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	101	1	3005	2	N	-0-					-0-
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	99	1	2940	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	X	31	-0-	-8	-0-	31	3			N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	8	K	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					102
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					102
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	27	1	5380	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	26	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4802	-0-	-378	-0-	23	1	4779	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	28	1	5257	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	23	1	4947	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	171	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	173	1	5009	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	161	1	4724	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4055	-0-	-1125	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	141	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4156	-0-	-1034	-0-	138	1	4018	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	29	1	5800	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	28	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5299	-0-	-49	-0-	26	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	29	1	5531	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	24	1	5206	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	149	1	4301	2	N	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	847	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	873	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	2	N	-0-					-0-
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	880	1	3203	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	480	1	14093	2	N	-0-					-0-
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	478	1	13815	2	N	-0-					-0-
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-					-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-					-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	2	N	-0-					-0-
*04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	450	1	13142	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9783	-0-	-1107	-0-	366	1	9417	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	10756	-0-	-1086	-0-	373	1	10383	2	N	-0-					-0-
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	2	N	-0-					-0-
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	2	N	-0-					-0-
*04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	602	1	12052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	463	-0-	-827	-0-	2	1	461	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	12	-0-	-1321	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	3	N	-0-					-0-
*04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	874	1	7169	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	22	1	4483	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	23	1	4479	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4284	X	4060	-0-	-224	-0-	20	1	4038	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	21	1	4364	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	303	1	6725	2	N	-0-					-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	277	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	237	1	6720	2	N	-0-					-0-
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	207	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	218	1	6454	2	N	-0-					-0-
*04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	230	1	6817	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	174	1	3869	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	159	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	144	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-					-0-
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	133	1	3938	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

11	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	42	1	8555	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8854	-0-	-570	-0-	43	1	8811	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	45	1	8884	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7747	-0-	-681	-0-	38	1	7709	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8487	-0-	-689	-0-	44	1	8443	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8165	-0-	-475	-0-	38	1	8127	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	189	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	167	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	149	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3894	-0-	-250	-0-	125	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	137	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	132	1	3895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	221	1	4901	2	N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	162	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1209	N	210	-0-	-999	-0-	1	1	209	3	Y	-0-	110	1			28
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	278	1	1664	3	Y	9					37
							10	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	278	1	1664	3	Y	-0-					37
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	14					51
							15	9									
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					51
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	310	1	453	3	Y	-0-					51
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	3	Y	49					100
							54	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1696	3	Y	16					116
							18	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-	59	1			57
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-	18	1			39

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7486	-0-	-644	-0-	7486	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	1907	-0-	-3343	-0-	691	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	348	1	3886	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2360	-0-	-1750	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					78
							2802	3									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	65	133	1			10
							2766	3	72	9							
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					10
							2777	3									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					10
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058	3	N	-0-					10
*04	3000	N	3103	-0-	103	103	19	1	3084	3	N	-0-					10

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

11	6120	X	4981	-0-	-1139	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4108	-0-	-1689	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	899	-0-	-4526	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	4980	X	3143	-0-	-1837	-0-	870	1	2273	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

11	7440	X	7202	-0-	-238	-0-	35	1	7167	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	36	1	7396	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	32	1	6726	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5342	-0-	-1354	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4517	-0-	-1753	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	616	1	17298	3	N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	675	1	6322	3	N	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-					-0-
*04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	360	1	8287	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5459	-0-	-1206	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	5710	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2951	-0-	-1759	-0-	690	1	2261	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	796	-0-	-3513	-0-	692	1	104	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	391	-0-	-2549	-0-	391	1			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		504	-0-	504	504	504	1			N	-0-					-0-
01	863	X	359	-0-	-504	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3643	-0-	-287	-0-	126	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	140	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	136	1	2748	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	44	1	9015	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	8060	-0-	-40	-0-	38	1	8022	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	823	1	5950	3	Y	20	147	1			5
							22	9									
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	873	1	5582	3	Y	33	8	1			30
							36	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	843	1	5139	3	Y	24					54
							26	9									
12	6944	X	5888	-0-	-1056	-0-	870	1	5003	3	Y	14	68	1			-0-
							15	9									
01	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6272	X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36					36
							40	9									
03	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21					57
							23	9									
04	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	840	1	4719	3	Y	25	77	1			5
							28	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	655	1	3097	3	N	-0-					1
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	669	1	3357	3	N	-0-					1
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-					1
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-					1
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-					1
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	616	1	3494	3	N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7884	-0-	-66	-0-	340	1	7544	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	309	1	7734	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	250	1	7402	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11215	-0-	-905	-0-	369	1	10846	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11252	-0-	-1148	-0-	376	1	10876	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10407	-0-	-813	-0-	345	1	10062	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	226	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	440	1	4594	2	N	-0-					-0-
*01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	433	1	2763	2	N	-0-					-0-
*02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	354	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-					-0-
*04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1076	1	4606	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	14376	-0-	-1584	-0-	619	1	13757	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	14604	-0-	-1733	-0-	562	1	14042	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	449	1	13280	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7641	-0-	-429	-0-	37	1	7604	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7846	-0-	-276	-0-	38	1	7808	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-					-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	14425	-0-	-1044	-0-	71	1	14354	3	N	-0-					-0-
01	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-					-0-
04	14430	X	14186	-0-	-244	-0-	66	1	14120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	881	1	2651	3	Y	32					55
							35	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	858	1	2595	3	Y	39	76	1			18
							43	9									
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	917	1	2613	3	Y	34	1	1			51
							37	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	826	1	2187	3	Y	36					87
							40	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	918	1	2754	3	Y	12					99
							13	9									
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	886	1	2526	3	Y	40					139
							44	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

11	10590	X	10222	-0-	-368	-0-	358	1	9864	2	N	-0-					-0-
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	372	1	10258	2	N	-0-					-0-
01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	439	1	8786	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

11	T. A.		4223	-0-	4223	4223	1012	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	15606	X	11383	-0-	-4223	-0-	1726	1	9657	2	N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8325	-0-	-1095	-0-	1583	1	6742	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	367	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	715	1	7460	2	N	-0-					-0-
*01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	1591	1	10176	2	N	-0-					-0-
*02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	2103	1	11238	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1959	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	1230	1	5258	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	29	1	6018	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	20	1	5881	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5237	-0-	-307	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	20	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

11	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	371	1	10888	2	N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	357	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	295	1	8670	2	N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	331	1	9693	2	N	-0-					-0-
*04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	311	1	9071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	251	1	7369	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7444	-0-	-647	-0-	249	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7285	-0-	-806	-0-	240	1	7045	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6177	-0-	-1131	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	219	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	210	1	6125	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	35	1	5349	3	Y	12					52
							13	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	35	1	5369	3	Y	19	59	1			12
							21	9									
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	35	1	5290	3	Y	31	1	1			42
							34	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	3	Y	3					45
							3	9									
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	37	1	5256	3	Y	12					57
							13	9									
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	5030	3	Y	12					69
							13	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26190	X	20629	-0-	-5561	-0-	679	1	19950	2	Y	-0-					-0-
12	24862	X	20786	-0-	-4076	-0-	695	1	20091	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-					-0-
02	20972	X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-					-0-
03	22165	X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-					-0-
04	20640	X	18986	-0-	-1654	-0-	629	1	18357	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4501	X	3621	-0-	-880	-0-	156	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	148	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-					-0-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

11	5610	X	4828	-0-	-782	-0-	350	1	3	2	N	-0-					3
							4475	3									
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	330	1	9	2	N	-0-					3
							4252	3									
01	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-					3
							3985	3									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-					3
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-					3
04	4530	X	3727	-0-	-803	-0-	349	1	3378	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	80	1	16464	3	N	-0-					-0-
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-					-0-
03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-					-0-
*04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

11	11550	X	10570	-0-	-980	-0-	348	1	10222	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10547	-0-	-1388	-0-	353	1	10194	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11036	-0-	-620	-0-	363	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9620	-0-	-908	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11184	-0-	-472	-0-	370	1	10814	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	332	1	9681	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

11	14850	X	13994	-0-	-856	-0-	461	1	13533	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14488	-0-	-857	-0-	484	1	14004	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	15019	-0-	-140	-0-	495	1	14524	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12909	-0-	-139	-0-	424	1	12485	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	14020	-0-	-457	-0-	463	1	13557	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	14463	-0-	-57	-0-	479	1	13984	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

11	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	342	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10486	-0-	-1139	-0-	351	1	10135	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10173	-0-	-1111	-0-	335	1	9838	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8868	-0-	-1324	-0-	291	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	358	1	10466	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10357	-0-	-23	-0-	343	1	10014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

11	9330	X	8947	-0-	-383	-0-	43	1	8904	3	N	-0-					5
12	9858	X	9358	-0-	-500	-0-	46	1	9312	3	N	-0-					5
01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					5
02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	3	N	-0-					5
03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					5
*04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	383 5243	1 3	3	2	N	-0-					-0-
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	381 5589	1 3	12	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5458	-0-	-525	-0-	301 5152	1 3	5	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3222	-0-	-2182	-0-	429	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4836	-0-	-1147	-0-	383	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	2227	-0-	-3563	-0-	376	1	1851	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

11	12540	X	12142	-0-	-398	-0-	400	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12115	-0-	-905	-0-	405	1	11710	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	395	1	11590	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11207	-0-	-553	-0-	368	1	10839	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11247	-0-	-1432	-0-	372	1	10875	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10278	-0-	-1872	-0-	340	1	9938	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	193	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	172	1	4294	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	149	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3967	-0-	-261	-0-	128	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	135	1	4008	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	129	1	3813	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

11	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	476	1	10563	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	432	1	10787	2	N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	374	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	315	1	9455	2	N	-0-					-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	346	1	10281	2	N	-0-					-0-
*04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	336	1	9928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

11	3000	N	4970	-0-	1970	3340	729	1	4241	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6962	-0-	3862	7202	6962	3			N	-0-					-0-
01	14488	X	7286	-0-	-7202	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
*04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

11	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	46	1	9559	3	N	-0-					-0-
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	55	1	11082	3	N	-0-					-0-
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	57	1	11307	3	N	-0-					-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	49	1	9986	3	N	-0-					-0-
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-
*04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	50	1	10643	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	936	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	954	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	850	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	939	1	2108	2	N	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	876	1	1895	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

11	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	325	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	338	1	9767	2	N	-0-					-0-
01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	334	1	9804	2	N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	318	1	9314	2	N	-0-					-0-
*04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	302	1	8826	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13961	-0-	-379	-0-	67	1	13840	3	N	49					93
							54	9									
12	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	69	1	13982	3	N	87					180
							96	9									
01	14539	X	14173	-0-	-366	-0-	70	1	14047	3	N	51	186	1			45
							56	9									
02	13048	X	12690	-0-	-358	-0-	61	1	12576	3	N	48					93
							53	9									
03	14446	X	13983	-0-	-463	-0-	73	1	13846	3	N	58					151
							64	9									
04	13950	X	13412	-0-	-538	-0-	62	1	13281	3	N	63					214
							69	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		2140	-0-	2140	2140	479	1	1661	3	Y	-0-					18
01	6611	X	4471	-0-	-2140	-0-	830	1	3641	3	Y	-0-					18
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	743	1	2262	3	Y	-0-					18
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	819	1	1772	3	Y	-0-					18
04	4320	X	2409	-0-	-1911	-0-	790	1	1591	3	Y	25					43
							28	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	172	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	178	1	5229	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	174	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	168	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2097	-0-	-813	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	360	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	343	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	84	1	5776	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4831	-0-	-2449	-0-	336	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	372	1	5491	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5113	-0-	-1367	-0-	360	1	4753	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	8124	-0-	-2168	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7713	-0-	-743	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7009	-0-	-2353	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	6964	-0-	-1856	-0-	6964	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

11	8730	X	8440	-0-	-290	-0-	278	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	302	1	8715	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8631	-0-	-297	-0-	284	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7917	-0-	-147	-0-	260	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	286	1	8371	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8267	-0-	-373	-0-	274	1	7993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	359	1	8451	3	N	-0-					-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	372	1	8119	3	N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
*04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	163	1	2737	3	N	15	183	1			61
							17	9									
12	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	165	1	2743	3	N	24					85
							26	9									
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	157	1	2732	3	N	47					132
							52	9									
02	2828	X	2775	-0-	-53	-0-	142	1	2482	3	N	137	183	1			86
							151	9									
*03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	169	1	2823	3	Y	83	68	1			101
							91	9									
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	166	1	2704	3	Y	48	3	1			146
							53	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	N	162					175
							178	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	7	162	1			20
							8	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-					20
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-					20
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-					20
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	N	-0-					20

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	32	47	1			-0-
							1077	3	35	9							
12	3100	N	3200	-0-	100	100	17	1	7	2	Y	2	2	1			-0-
							3174	3	2	9							
01	1736	N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-					-0-
03	4859	X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-					-0-
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	709	1	3146	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	800	1	2536	3	N	47					103
							52	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	899	1	2923	3	N	52					155
							57	9									
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38					193
							42	9									
02	2016	X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1			47
							30	9									
03	2232	X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20					67
							22	9									
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44					111
							48	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					57
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	171	1	4	2	Y	-0-					57
							1736	3									
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	382	1	4	2	Y	-0-					57
							3829	3									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-					57
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-					57
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	34	1	6905	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	34	1	6948	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6353	-0-	-577	-0-	30	1	6323	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4520	3	Y	-0-					10
12	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	29	1	4469	3	Y	-0-					10
01	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	12	1	1829	3	Y	106	116	1			-0-
							117	9									
02	4396	X	2531	-0-	-1865	-0-	16	1	2505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	36	1	5097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	27	1	4383	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6352	3	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	30	1	5930	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	14	1	2959	3	Y	2					2
							2	9									
03	6293	X	3986	-0-	-2307	-0-	21	1	3959	3	Y	5					7
							6	9									
04	6090	X	4001	-0-	-2089	-0-	19	1	3976	3	Y	5					12
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	38	1	7772	3	N	-0-					-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	37	1	7585	3	N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	39	1	7836	3	N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	36	1	7372	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	36	1	6783	3	N	-0-					-0-
*04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	35	1	7158	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7274	-0-	-228	-0-	36	1	7238	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7000	-0-	-502	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	38	1	7172	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	32	1	6730	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

11	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	75	1	15390	3	N	-0-					-0-
12	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	77	1	15662	3	N	-0-					-0-
01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	78	1	15601	3	N	-0-					-0-
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	68	1	14051	3	N	-0-					-0-
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	N	-0-					-0-
*04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	69	1	14629	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

11	8730	X	8683	-0-	-47	-0-	42	1	8641	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8450	-0-	-292	-0-	41	1	8409	3	Y	-0-					-0-
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	44	1	8732	3	Y	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	7915	-0-	-545	-0-	37	1	7878	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	61	1	12569	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12054	-0-	-1183	-0-	59	1	11995	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	10263	-0-	-2974	-0-	51	1	10212	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	7790	-0-	-4166	-0-	38	1	7752	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	9290	-0-	-3761	-0-	49	1	9241	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	8643	-0-	-3987	-0-	40	1	8603	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

11	7170	X	4897	-0-	-2273	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	4696	-0-	-1163	-0-	23	1	4673	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	27	1	5306	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4073	-0-	-1107	-0-	20	1	4053	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4119	-0-	-934	-0-	22	1	4097	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4230	-0-	-930	-0-	20	1	4210	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8120	-0-	-130	-0-	267	1	7853	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	275	1	7943	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	270	1	7930	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6732	-0-	-856	-0-	221	1	6511	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	264	1	7737	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	241	1	7052	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9346	-0-	-14	-0-	45	1	9301	3	N	-0-			-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	33	1	9967	3	N	-0-			-0-
01	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	31	1	9310	3	N	-0-			-0-
02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	44	1	9061	3	N	-0-			-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	52	1	9953	3	N	-0-			-0-
*04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	46	1	9838	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	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-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	906	1	6892	2	N	-0-			-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	897	1	7664	2	N	-0-			-0-
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-			-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	665	1	6430	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	649	1	19059	2	N	-0-			-0-
12	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	604	1	17473	2	N	-0-			-0-
01	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-			-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-			-0-
03	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-			-0-
*04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	600	1	17511	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	33	1	6877	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	23	1	7054	3	N	-0-			-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18271	X	10707	-0-	-7564	-0-	917	1	9790	3	N	-0-					-0-
12	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	73	1	14822	3	N	-0-					-0-
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-					-0-
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	13633	-0-	-767	-0-	64	1	13569	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7493	-0-	-2677	-0-	247	1	7246	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	7818	-0-	-2970	-0-	261	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	244	1	7124	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
01	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
*04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	198	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	208	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	226	1	6078	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	2	N	-0-					-0-
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	300	1	6031	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	29	1	6058	3	Y	17					153
							19	9									
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	33	1	6733	3	Y	12					165
							13	9									
01	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1			20
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1			39
							33	9									
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1			42
							4	9									
04	6000	X	1093	-0-	-4907	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	45	1	9353	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	9589	-0-	-393	-0-	47	1	9542	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	7147	-0-	-1785	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8301	-0-	-1433	-0-	44	1	8257	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	9126	-0-	-264	-0-	43	1	9083	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9365	-0-	-805	-0-	45	1	9320	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9710	-0-	-241	-0-	48	1	9662	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	49	1	9787	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	8988	X	8931	-0-	-57	-0-	43	1	8884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9490	-0-	-80	-0-	44	1	9446	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4316	-0-	-364	-0-	150	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	149	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	146	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	180	1	3607	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9698	-0-	-2175	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	6955	-0-	-4918	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	2482	-0-	-7878	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	3614	-0-	-7856	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	4227	-0-	-5283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	290	1	8518	2	N	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	324	1	9364	2	N	-0-					-0-
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	322	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	281	1	8274	2	N	-0-					-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
*04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	297	1	8687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4876	-0-	-1994	-0-	616	1	4260	3	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	856	1	5729	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	224	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	1057	-0-	-3479	-0-	420	1	637	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	849	1	1935	3	N	-0-					-0-
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	568	1	5892	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		810	-0-	810	810	716	1	94	2	N	-0-					-0-
*02	5538	X	4728	-0-	-810	-0-	1041	1	3687	2	N	-0-					-0-
*03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	950	1	4812	2	N	-0-					-0-
*04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1679	1	6313	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

11	12540	X	12454	-0-	-86	-0-	430	1	12024	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12187	-0-	-771	-0-	424	1	11763	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	10808	-0-	-2243	-0-	388	1	10420	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11104	-0-	-684	-0-	382	1	10722	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	419	1	11704	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10348	-0-	-2102	-0-	492	1	9856	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

11	9810	X	8703	-0-	-1107	-0-	315	1	8388	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8005	-0-	-892	-0-	391	1	7614	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	398	1	7526	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7171	-0-	-865	-0-	356	1	6815	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	373	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7314	-0-	-1296	-0-	517	1	6797	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	29	1	6057	3	N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	27	1	5714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4991	-0-	-229	-0-	29	1	3	2	N	-0-					6
							4959	3									
12	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	27	1	11	2	N	-0-					6
							5027	3									
01	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-					6
							4763	3									
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-					6
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-					6
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	6570	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	259	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	245	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	202	1	5963	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10985	-0-	-1615	-0-	401	1	6	2	N	-0-					-0-
							10578	3									
12	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	444	1	22	2	N	-0-					-0-
							10097	3									
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-					-0-
							12052	3									
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-					-0-
03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	3	N	-0-					-0-
*04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	421	1	6614	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	282	1	8269	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8881	-0-	-2403	-0-	297	1	8584	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-					-0-
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8561	-0-	-979	-0-	283	1	8278	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9597	-0-	-663	-0-	348	1	9249	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8921	-0-	-1681	-0-	330	1	8591	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8333	-0-	-1267	-0-	418	1	7915	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					25
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					25
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1			19
							41	9									
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1			19
							3	9									
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-					19
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					19

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
*04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1	2	2240	3	N	-0-					80
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	5	2	2458	3	Y	44	124	1			-0-
							48	9									
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	35	-0-	-7915	-0-	35	1			Y	-0-					32
12	6355	X	309	-0-	-6046	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					32
							306	3									
01	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					32
							4915	3									
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	86	1	13965	3	Y	-0-					32
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-					32
*04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	129	1	11019	3	Y	-0-					32

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10308	-0-	-1452	-0-	339	1	9969	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	7340	-0-	-3603	-0-	245	1	7095	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-					-0-
*04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	349	1	10197	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1901	-0-	-649	-0-	828	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	840	1	657	3	N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	868	-0-	-620	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	448	-0-	-1562	-0-	448	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	21121	-0-	-1709	-0-	695	1	20426	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	21089	-0-	-2099	-0-	705	1	20384	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-					-0-
*02	20636	X	19246	-0-	-1390	-0-	633	1	18613	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	20281	-0-	-839	-0-	671	1	19610	2	N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	184	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	169	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	130	1	3913	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

11	9990	X	9671	-0-	-319	-0-	1104	1	8567	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8955	-0-	-314	-0-	1052	1	7903	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	933	1	6351	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

11	11040	X	10502	-0-	-538	-0-	452	1	10050	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10659	-0-	-625	-0-	410	1	10249	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9684	-0-	-876	-0-	317	1	9367	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

11	6540	X	6066	-0-	-474	-0-	261	1	5805	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6413	-0-	-66	-0-	247	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-0-					-0-
*04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	226	1	6685	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

11	6210	X	4128	-0-	-2082	-0-	1120	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	3753	-0-	-4090	-0-	963	1	2790	2	N	-0-					-0-
*01	7843	X	1088	-0-	-6755	-0-	277	1	811	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	5704	X	2363	-0-	-3341	-0-	687	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	1130	-0-	-3010	-0-	885	1	245	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	225	1	4990	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	194	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	163	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	154	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	142	1	4209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	Y	57	3	1			68
							63	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2690	3	Y	51	114	1			5
							56	9									
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	Y	53	1	1			57
							58	9									
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	46					103
							51	9									
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	38	68	1			73
							42	9									
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	47	80	1			40
							52	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	618	1	13736	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15290	-0-	-613	-0-	589	1	14701	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	538	1	15284	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13029	-0-	-943	-0-	419	1	12610	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	12433	-0-	-3036	-0-	405	1	12028	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13679	-0-	-1621	-0-	447	1	13232	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

11	10710	X	10164	-0-	-546	-0-	352	1	9812	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	354	1	9791	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	373	1	10013	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9033	-0-	-879	-0-	310	1	8723	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	361	1	10165	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9138	-0-	-1482	-0-	435	1	8703	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	43	1	8891	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	43	1	8673	3	N	-0-					-0-
*01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	41	1	8351	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8090	-0-	-869	-0-	42	1	8048	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

11	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	33	1	6808	3	N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	35	1	7167	3	N	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6391	-0-	-49	-0-	31	1	6360	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	36	1	6814	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6692	-0-	-268	-0-	31	1	6661	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	102	1	2054	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1175	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1219	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5238	-0-	-782	-0-	1063	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5099	-0-	-1351	-0-	1198	1	3901	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	X	177	-0-	-1608	-0-	174	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	78	-0-	-2202	-0-	78	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4001	-0-	1201	1201	19	1	3982	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4146	-0-	1046	2247	22	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*04	6103	X	3856	-0-	-2247	-0-	18	1	3838	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	32	1	6691	3	Y	103	89	1			19
							113	9									
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	33	1	6720	3	Y	-0-					19
01	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					16
03	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-					16
04	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	25	1	5282	3	Y	-0-					16

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	171	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5276	-0-	-1234	-0-	176	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5684	-0-	-578	-0-	187	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	170	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	170	1	4978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	327	1	6139	2	N	-0-					-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	484	1	8900	2	N	-0-					-0-
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	555	1	10112	2	N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	2	N	-0-					-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	530	1	9666	2	N	-0-					-0-
*04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	572	1	7369	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

11	17430	X	16368	-0-	-1062	-0-	566	1	15802	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16432	-0-	-990	-0-	574	1	15858	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	17124	-0-	-112	-0-	616	1	16508	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	14798	-0-	-938	-0-	508	1	14290	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	17348	-0-	-74	-0-	596	1	16752	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15545	-0-	-1315	-0-	740	1	14805	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

11	5220	X	4879	-0-	-341	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	25	1	5053	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4875	-0-	-105	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	39	1	7982	3	N	-0-					-0-
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-					-0-
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	43	1	8113	3	N	-0-					-0-
*04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	34	1	7183	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

11	8760	X	8719	-0-	-41	-0-	42	1	8674	3	Y	3					16
							3	9									
12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	47	1	9587	3	Y	2					18
							2	9									
01	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	45	1	8945	3	Y	3					21
							3	9									
02	8148	X	5822	-0-	-2326	-0-	28	1	5784	3	Y	9					30
							10	9									
03	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	45	1	8476	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
04	9330	X	7824	-0-	-1506	-0-	37	1	7785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	63	1	12906	3	N	-0-					-0-
12	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	65	1	13165	3	N	-0-					-0-
01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	65	1	13036	3	N	-0-					-0-
02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	59	1	12041	3	N	-0-					-0-
03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	69	1	13091	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12549	-0-	-51	-0-	59	1	12490	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	3	N	-0-					-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	643	1	6442	3	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	584	1	6324	3	N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	3	N	-0-					-0-
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	462	1	4170	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	288	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8115	-0-	-565	-0-	283	1	7832	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6622	-0-	-2058	-0-	238	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6459	-0-	-1381	-0-	222	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6172	-0-	-2508	-0-	213	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5867	-0-	-2533	-0-	279	1	5588	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11936	-0-	-544	-0-	38	1	11898	3	N	-0-					-0-
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	60	1	12196	3	N	-0-					-0-
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	61	1	12130	3	N	-0-					-0-
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	64	1	12174	3	N	-0-					-0-
*04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	56	1	11833	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	14339	-0-	-2371	-0-	315	1	14024	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	14400	-0-	-2278	-0-	321	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14312	-0-	-1932	-0-	314	1	13998	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13501	-0-	-639	-0-	296	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14752	-0-	-128	-0-	325	1	14427	2	N	-0-					-0-
*04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	320	1	14195	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	540	1	11996	2	N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	480	1	11992	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12279	-0-	-121	-0-	418	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10703	-0-	-497	-0-	345	1	10358	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11589	-0-	-811	-0-	378	1	11211	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10854	-0-	-1146	-0-	355	1	10499	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	13	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7540	-0-	-320	-0-	36	1	7504	3	Y	-0-			-0-
12	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	37	1	7552	3	Y	-0-			-0-
01	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	38	1	7520	3	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6747	-0-	-449	-0-	33	1	6714	3	Y	-0-			-0-
03	7905	X	7541	-0-	-364	-0-	40	1	7501	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	35	1	7357	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	11	1	3495	3	N	-0-			-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	12	1	3588	3	N	-0-			-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-			-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-			-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	18	1	3481	3	N	-0-			-0-
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	866	1	25445	2	N	-0-			-0-
12	30504	X	26594	-0-	-3910	-0-	889	1	25705	2	N	-0-			-0-
01	29326	X	27375	-0-	-1951	-0-	902	1	26473	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	22282	-0-	-2946	-0-	732	1	21550	2	N	-0-			-0-
03	27714	X	22843	-0-	-4871	-0-	755	1	22088	2	N	-0-			-0-
04	26490	X	25409	-0-	-1081	-0-	841	1	24568	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	16542	-0-	-558	-0-	545	1	15997	2	N	-0-			-0-
12	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	601	1	17385	2	N	-0-			-0-
01	17794	X	13959	-0-	-3835	-0-	460	1	13499	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	15273	-0-	-799	-0-	502	1	14771	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17441	-0-	-353	-0-	576	1	16865	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	510	1	14880	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	14034	-0-	-2196	-0-	462	1	13572	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	15574	-0-	-670	-0-	521	1	15053	2	N	-0-			-0-
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	12549	-0-	-1843	-0-	412	1	12137	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14638	-0-	-924	-0-	484	1	14154	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	6404	-0-	-9376	-0-	212	1	6192	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8985	-0-	-255	-0-	43	1	8942	3	N	-0-			-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	46	1	9328	3	N	-0-			-0-
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-			-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-			-0-
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	3	N	-0-			-0-
*04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	49	1	10009	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	51	1	10379	3	N	-0-			-0-
01	10695	X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-			-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10940	-0-	-850	-0-	53	1	10887	3	N	-0-			-0-
12	12028	X	9148	-0-	-2880	-0-	45	1	9103	3	N	-0-			-0-
01	12028	X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-			-0-
02	10864	X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	41	1	8830	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

11	11820	X	7589	-0-	-4231	-0-	7589	3			N	-0-			-0-
12	12214	X	8138	-0-	-4076	-0-	8138	3			N	-0-			-0-
01	12214	X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-			-0-
02	7140	X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
03	8153	X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
04	7890	X	4297	-0-	-3593	-0-	4297	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-			-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-			-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-			-0-
*04	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

11	8190	X	7979	-0-	-211	-0-	39	1	7940	3	N	-0-			-0-
12	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	40	1	8108	3	N	-0-			-0-
01	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

11	9840	X	9655	-0-	-185	-0-	318	1	9337	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	10255	-0-	-1804	-0-	343	1	9912	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-			-0-
*03	11563	X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9817	-0-	-113	-0-	325	1	9492	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7665	-0-	-255	-0-	37	1	7628	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7899	-0-	-254	-0-	39	1	7860	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-			-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-			-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-			-0-
*04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	37	1	7794	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	19	1	3947	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	20	1	4147	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-			-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			N	-0-			-0-
12	14260	X	13156	-0-	-1104	-0-	13156	3			N	-0-			-0-
01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-			-0-
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-			-0-
03	13268	X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-			-0-
04	14550	X	11829	-0-	-2721	-0-	11829	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	690	1	6636	3	N	-0-			-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	713	1	6252	3	N	-0-			-0-
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-			-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1843	-0-	-1753	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

11	1650	X	24	-0-	-1626	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	744	-0-	-558	-0-	744	1			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	726	1	516	3	N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	720	1	103	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

11	13470	X	13113	-0-	-357	-0-	63	1	13050	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	11024	-0-	-2802	-0-	54	1	10970	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	11587	-0-	-2146	-0-	58	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	1427	-0-	-10949	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11570	-0-	-2101	-0-	61	1	11509	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12049	-0-	-1061	-0-	56	1	11993	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

11	13800	X	12852	-0-	-948	-0-	62	1	12772	3	Y	16	115	1			5
							18	9									
12	14322	X	13022	-0-	-1300	-0-	64	1	12958	3	Y	-0-					5
01	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	64	1	12713	3	Y	75					80
							83	9									
02	12768	X	11628	-0-	-1140	-0-	56	1	11495	3	Y	70					150
							77	9									
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	66	1	12560	3	Y	36	158	1			28
							40	9									
04	12840	X	12316	-0-	-524	-0-	57	1	12226	3	Y	30					58
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	33	1	6755	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	33	1	6714	3	N	-0-			-0-
01	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	33	1	6652	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	30	1	6067	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	34	1	6484	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	30	1	6368	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1010	1	7640	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	927	1	6451	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1044	1	7605	2	N	-0-			-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	968	1	6898	2	N	-0-			-0-
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	986	1	6961	2	N	-0-			-0-
*04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1023	1	5857	2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4144	-0-	-926	-0-	1055	1	3089	3	N	-0-			-0-
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1105	1	6444	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	4247	-0-	-992	-0-	1041	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	3626	-0-	-966	-0-	1038	1	2588	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	3805	-0-	-3325	-0-	1106	1	2699	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	3458	-0-	-3442	-0-	1063	1	2395	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	X	49	-0-	-821	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	899	X	27	-0-	-872	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9294	-0-	-576	-0-	306	1	8988	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9582	-0-	-369	-0-	320	1	9262	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-			-0-
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	9474	-0-	-6	-0-	314	1	9160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	267	1	7855	2	N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-					-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-					-0-
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	203	1	5938	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	12854	-0-	-3136	-0-	423	1	12431	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	7410	-0-	-8586	-0-	248	1	7162	2	N	-0-					-0-
01	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-					-0-
02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-					-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-					-0-
*04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	544	1	15897	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	924	1	7615	3	N	-0-					-0-
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	845	1	7585	3	N	-0-					-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	3	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-					-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	978	1	2586	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1104	-0-	-2046	-0-	502	1	514	3	N	80	164	1			12
							88	9									
12	3255	X	727	-0-	-2528	-0-	590	1	137	3	N	-0-					12
01	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-					12
							1274	3									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-					12
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-					12
*04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	423	1	2639	3	Y	-0-					12

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					38
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-					38
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					38
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	N	94	109	1			23
							103	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	102					125
							112	9									
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	12	1	2639	3	N	27	140	1			12
							30	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1396	1	10510	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11532	-0-	-1612	-0-	1381	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	10795	-0-	-2349	-0-	1404	1	9391	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11062	-0-	-810	-0-	1319	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12142	-0-	-1002	-0-	1492	1	10650	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11726	-0-	-184	-0-	1800	1	9926	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7204	-0-	-86	-0-	310	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	291	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	247	1	7008	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6416	-0-	-332	-0-	207	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	241	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	227	1	6713	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7987	-0-	-53	-0-	344	1	7643	2	N	-0-					-0-
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	314	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	274	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	234	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	258	1	7657	2	N	-0-					-0-
*04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	225	1	5001	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	186	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	174	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	153	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	170	1	5051	2	N	-0-					-0-
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2226	-0-	-406	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	25	1	5204	3	N	52	190	1			49
							57	9									
12	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	24	1	4803	3	N	-0-					49
01	5549	X	5303	-0-	-246	-0-	26	1	5233	3	N	40					89
							44	9									
*02	5012	X	4705	-0-	-307	-0-	22	1	4595	3	N	80					169
							88	9									
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	26	1	4923	3	N	32	168	1			33
							35	9									
04	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	23	1	4950	3	N	19					52
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2380	-0-	-20	-0-	103	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	96	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4557	-0-	1557	1557	149	1	4408	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	967	1	2803	2	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	919	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	901	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	817	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	999	1	4058	2	N	-0-					-0-
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	977	1	4157	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	249	1	5523	2	N	-0-					-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	237	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	205	1	5831	2	N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	173	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
*04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	176	1	5202	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

11	7590	X	4053	-0-	-3537	-0-	302	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1098	1	7836	2	N	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	N	-0-					-0-
*04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	696	1	6672	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5097	-0-	-3	-0-	220	1	4877	2	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	201	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	2	N	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	157	1	4645	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6125	-0-	-1135	-0-	219	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	219	1	5962	2	N	-0-					-0-
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-					-0-
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	315	1	6296	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	215	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	189	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4061	-0-	-889	-0-	133	1	3928	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2136	-0-	-1074	-0-	77	1	1	2	N	-0-					-0-
							2058	3									
12	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
							3215	3									
01	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							2662	3									
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	100	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	84	1	2299	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	8008	-0-	-32	-0-	345	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	379	1	9459	2	N	-0-					-0-
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	327	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	273	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8822	-0-	-44	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8138	-0-	-442	-0-	266	1	7872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	732	1	8591	3	Y	3					108
							3	9									
12	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	755	1	8577	3	Y	1					109
							1	9									
01	9765	X	6632	-0-	-3133	-0-	743	1	5880	3	Y	8					117
							9	9									
*02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	685	1	8366	3	Y	11					128
							12	9									
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	758	1	8510	3	Y	-0-					128
04	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	727	1	7910	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

11	12360	X	11081	-0-	-1279	-0-	386	1	10695	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	10735	-0-	-2192	-0-	376	1	10359	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10658	-0-	-1153	-0-	384	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9634	-0-	-1034	-0-	332	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11279	-0-	-408	-0-	389	1	10890	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10856	-0-	-214	-0-	515	1	10341	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	230	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	210	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5467	-0-	-329	-0-	187	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	220	1	6153	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	290	1	5797	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	38	1	7870	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7094	-0-	-1028	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7304	-0-	-880	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	32	1	6549	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	39	1	7462	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	32	1	6717	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

11	8340	X	8242	-0-	-98	-0-	271	1	7971	2	N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	958	1	7086	2	N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	880	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	905	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	990	1	8103	2	N	-0-					-0-
*04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	944	1	7427	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1419	-0-	-111	-0-	47	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	44	1	1286	2	N	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					33
							4467	3									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					33
							4372	3									
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	-0-					33
							4534	3									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	23	1	3874	3	N	-0-					33
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	22	1	3803	3	N	-0-					33
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	21	1	3346	3	N	-0-					33

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	44	1	8979	3	N	36					199
							40	9									
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	48	1	9708	3	N	23	183	1			39
							25	9									
01	9548	X	9527	-0-	-21	-0-	48	1	9470	3	N	8					47
							9	9									
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	39	1	8057	3	N	16					63
							18	9									
03	9579	X	9348	-0-	-231	-0-	49	1	9297	3	N	2					65
							2	9									
04	9270	X	9198	-0-	-72	-0-	43	1	9110	3	N	41					106
							45	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	945	1	6753	2	N	-0-					-0-
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	979	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	988	1	6899	2	N	-0-					-0-
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	897	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	967	1	6933	2	N	-0-					-0-
*04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1072	1	7342	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	403	1	8958	2	N	-0-					-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	348	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7874	-0-	-856	-0-	257	1	7617	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8439	-0-	-141	-0-	364	1	8075	2	N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	320	1	8011	2	N	-0-					-0-
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-
*04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	261	1	7730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7284	-0-	-1458	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	232	1	6768	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	1068	1	3771	3	Y	5					110
							6	9									
12	5673	X	4775	-0-	-898	-0-	1103	1	3672	3	Y	-0-	86	1			24
01	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					24
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-					24
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-					24
*04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1072	1	4768	3	Y	23					47
							25	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	26	1	5320	3	N	27					194
							30	9									
12	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	27	1	5414	3	N	20					214
							22	9									
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	28	1	5491	3	N	24	188	1			50
							26	9									
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	24	1	4956	3	N	8					58
							9	9									
03	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	28	1	5351	3	N	39					97
							43	9									
*04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	26	1	5487	3	N	4					101
							4	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9988	-0-	-662	-0-	346	1	9642	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	343	1	9515	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7702	-0-	-2288	-0-	374	1	7328	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3549	-0-	-3111	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5225	-0-	-665	-0-	255	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	199	1	1847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	N	-0-			-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	20	1	4135	3	N	-0-			-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-			-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-			-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-			-0-
*04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	19	1	4122	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	67	1	1959	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	65	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392	2	N	-0-			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	N	-0-			-0-
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260	2	N	-0-			-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	7461	-0-	-2229	-0-	809	1	6652	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	806	1	5416	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332	2	N	-0-			-0-
*02	7644	X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658	2	N	-0-			-0-
*04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	817	1	6946	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	29	1	5982	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	31	1	6222	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741	3	N	-0-			-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851	3	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	235	1	5223	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5185	-0-	-426	-0-	199	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	172	1	5079	2	N	-0-			-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	19 22	1 9	3910	3	N	20			194
12	4805	X	4037	-0-	-768	-0-	20	1	4017	3	N	-0-			194
01	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	21	1	4131	3	N	-0-			194
02	4284	X	3293	-0-	-991	-0-	16	1	3277	3	N	-0-			194
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	19	1	3694	3	N	-0-			194
04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	17	1	3549	3	N	-0-			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	8480	3	N	-0-			-0-
12	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	372	1	7543	3	N	-0-			-0-
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	372	1	8703	3	N	-0-			-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	336	1	8480	3	N	-0-			-0-
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	372	1	9353	3	N	-0-			-0-
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	584	1	2333	3	N	-0-			-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	684	1	3802	3	N	-0-			-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	514	1	4058	3	N	-0-			-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	334	1	4537	3	N	-0-			-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	372	1	5257	3	N	-0-			-0-
*04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	360	1	5403	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-			-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
02	5348	X	2537	-0-	-2811	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
03	5921	X	421	-0-	-5500	-0-	421	3			N	-0-			-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7742	-0-	-58	-0-	334	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	306	1	7656	2	N	-0-			-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	262	1	7453	2	N	-0-			-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	223	1	6701	2	N	-0-			-0-
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	246	1	7289	2	N	-0-			-0-
*04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	234	1	6911	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	320	1	8966	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	9352	-0-	-134	-0-	326	1	9026	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	332	1	8907	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	282	1	7930	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9012	-0-	-598	-0-	312	1	8700	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	379	1	7596	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	23	1	6869	3	N	-0-					-0-
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	3	N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-					-0-
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	24	1	7065	3	N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	36	1	6884	3	N	-0-					-0-
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7070	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	41	1	8354	3	Y	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	41	1	8314	3	Y	-0-					-0-
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	3	Y	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	42	1	8037	3	Y	-0-					-0-
*04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	37	1	7901	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

11	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	157	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	148	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	132	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3442	-0-	-142	-0-	111	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	324	1	8982	2	N	-0-					-0-
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	358	1	9625	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8361	-0-	-571	-0-	288	1	8073	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	305	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	421	1	8420	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	750	1	6119	3	N	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	775	1	6098	3	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	1848	-0-	-2940	-0-	700	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	2438	-0-	-2863	-0-	767	1	1671	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	1728	-0-	-3402	-0-	750	1	978	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

*11	12930	X	12796	-0-	-134	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	63	1	12876	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	64	1	12706	3	Y	-0-					-0-
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	57	1	11761	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12870	-0-	-26	-0-	67	1	12803	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	12385	-0-	-95	-0-	58	1	12327	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	31	1	6477	3	Y	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	39	1	7815	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	34	1	7072	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	37	1	6987	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6384	-0-	-786	-0-	30	1	6354	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5894	-0-	-316	-0-	254	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6210	-0-	-207	-0-	240	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	179	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	196	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	190	1	5624	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	338	1	9913	2	N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	354	1	10238	2	N	-0-					-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	345	1	10124	2	N	-0-					-0-
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	300	1	8812	2	N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	324	1	9482	2	N	-0-					-0-
*04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	315	1	9186	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3839	-0-	-421	-0-	1213	1	2615	3	Y	10					71
							11	9									
12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	1253	1	2539	3	Y	-0-					71
01	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1243	1	576	3	Y	-0-	55	1			16
02	3584	X	2257	-0-	-1327	-0-	1125	1	1119	3	Y	12	4	1			24
							13	9									
03	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	1247	1	1227	3	Y	1					25
							1	9									
04	3840	X	2956	-0-	-884	-0-	1208	1	1748	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	52	1	10820	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10616	-0-	-420	-0-	52	1	10564	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	10234	-0-	-446	-0-	48	1	10186	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6724	-0-	-806	-0-	32	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6765	-0-	-892	-0-	33	1	6732	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6172	-0-	-548	-0-	29	1	6143	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	260	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	226	1	5648	2	N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	2	N	-0-					-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4223	-0-	1223	2770	337	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4201	-0-	1101	3871	308	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	7963	X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	2	N	-0-					-0-
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8053	-0-	-797	-0-	347	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8331	-0-	-721	-0-	321	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-					-0-
*04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	278	1	8211	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4765	-0-	-95	-0-	205	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	187	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	155	1	4592	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	40	1	8156	3	Y	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7302	-0-	-498	-0-	34	1	7268	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3041	-0-	-1099	-0-	441	1	2600	2	N	-0-			-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	854	1	3884	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	678	1	2670	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	300	1	1480	2	N	-0-			-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1374	1	7186	2	N	-0-			-0-
*04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1276	1	5680	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2143	-0-	-2117	-0-	700	1	1443	2	N	-0-			-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	711	1	1582	2	N	-0-			-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	777	1	2589	2	N	-0-			-0-
*02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	653	1	3734	2	N	-0-			-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-			-0-
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	657	1	3698	2	N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2946	-0-	-54	35	127	1	2819	2	N	-0-			-0-
12	2750	X	2715	-0-	-35	-0-	105	1	2610	2	N	-0-			-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	2	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	207	1	3154	2	N	-0-			-0-
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	17731	-0-	-659	-0-	612	1	17119	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	17864	-0-	-302	-0-	621	1	17243	2	N	-0-			-0-
01	18166	X	17481	-0-	-685	-0-	629	1	16852	2	N	-0-			-0-
02	16408	X	15414	-0-	-994	-0-	526	1	14888	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	17101	-0-	-1065	-0-	588	1	16513	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	15692	-0-	-1888	-0-	747	1	14945	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	544	1	15979	2	N	-0-			-0-
12	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	568	1	16422	2	N	-0-			-0-
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	550	1	16139	2	N	-0-			-0-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	496	1	14582	2	N	-0-			-0-
03	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	558	1	16328	2	N	-0-			-0-
*04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	571	1	16683	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8549	-0-	-511	-0-	368	1	8181	2	N	-0-			-0-
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	338	1	8441	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	296	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	252	1	7563	2	N	-0-			-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	284	1	8419	2	N	-0-			-0-
*04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	274	1	8095	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	31	1	6437	3	N	-0-					-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	36	1	7234	3	N	-0-					-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	26	1	5636	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6949	-0-	-581	-0-	33	1	6899	3	N	15					186
							17	9									
12	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	35	1	7029	3	N	-0-	97	1			89
01	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	35	1	6966	3	N	-0-					89
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	1					90
							1	9									
03	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					90
*04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	-0-					90

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6881	-0-	-199	-0-	33	1	6848	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	34	1	6964	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4					4
							4	9									
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	30	1	6439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8403	-0-	-2787	-0-	475	1	7928	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	7341	-0-	-4067	-0-	520	1	6821	3	N	-0-					-0-
01	11408	X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-					-0-
*04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	528	1	7941	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	14	1	1	2	N	-0-					8
							2416	3									
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					8
							2389	3									
01	2604	N	2250	-0-	-354	-0-	14	1	2	2	N	-0-					8
							2234	3									
02	2800	N	2942	-0-	142	142	644	1	2298	3	N	-0-					8
03	3100	N	3042	-0-	-58	84	704	1	2338	3	N	-0-					8
*04	3000	N	3026	-0-	26	110	681	1	2345	3	N	-0-					8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1135	1	7282	3	N	-0-					-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1167	1	5625	3	N	-0-					-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1204	1	7588	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	3985	-0-	-1615	-0-	958	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000	X	2402	-0-	-3598	-0-	60	1	2342	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	23	1	4823	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	24	1	4869	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	24	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4372	-0-	-164	-0-	21	1	4351	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	25	1	4829	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	22	1	4592	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7721	-0-	-889	-0-	266	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6670	-0-	-1855	-0-	233	1	6437	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	239	1	6437	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6258	-0-	-938	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	238	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6958	-0-	-752	-0-	330	1	6628	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	897	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	943	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	805	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	809	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	900	1	2310	2	N	-0-					-0-
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	2186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	41	1	4	2	N	-0-					-0-
							7608	3									
12	7905	X	7756	-0-	-149	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
01	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
							7770	3									
02	7140	X	6968	-0-	-172	-0-	38	1	6930	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	40	1	7408	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7323	-0-	-327	-0-	45	1	7278	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	19	1	3908	3	N	22					136
							24	9									
12	4588	X	3829	-0-	-759	-0-	19	1	3799	3	N	10	95	1			51
							11	9									
01	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	20	1	3891	3	N	66					117
							73	9									
02	4144	X	3121	-0-	-1023	-0-	15	1	3102	3	N	4	37	1			84
							4	9									
03	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	20	1	3854	3	N	-0-					84
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					84

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9300	-0-	-780	-0-	45	1	9219	3	Y	33					209
							36	9									
12	10416	X	9352	-0-	-1064	-0-	46	1	9256	3	Y	45					254
							50	9									
01	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	46	1	9257	3	Y	50					304
							55	9									
02	8960	X	8392	-0-	-568	-0-	41	1	8333	3	Y	16	188	1			132
							18	9									
03	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	47	1	8854	3	Y	2					134
							2	9									
04	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	41	1	8655	3	Y	-0-					134

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6381	-0-	-2559	-0-	971	1	5410	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6208	-0-	-1077	-0-	858	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	843	1	4452	2	N	-0-					-0-
*02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	712	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	942	1	6475	2	N	-0-					-0-
*04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	883	1	6438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	559	1	16422	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	16872	-0-	-2503	-0-	564	1	16308	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16075	-0-	-905	-0-	532	1	15543	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	316	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10138	-0-	-1053	-0-	339	1	9799	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	2	N	-0-					-0-
*03	10664	X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8997	-0-	-813	-0-	298	1	8699	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	73	98	1			27
							2672	3	80	9							
12	3100	N	3222	-0-	122	122	18	1	7	2	N	-0-					27
							3197	3									
01	3100	N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-					27
							2995	3									
02	2685	N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-					27
03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					27
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	17	1	2696	3	N	81					108
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5646	-0-	-740	-0-	189	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	176	1	5139	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	685	1	2255	2	N	-0-					-0-
*02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	533	1	106	2	N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	679	1	118	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	881	-0-	-1969	-0-	671	1	210	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4824	-0-	-486	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	164	1	4731	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	156	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	135	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	150	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	142	1	4135	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	23	1	4685	3	Y	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	24	1	4854	3	Y	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	25	1	4752	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	21	1	4538	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6367	3	N	-0-					-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	34	1	6837	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	33	1	6539	3	N	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	40	1	7598	3	N	-0-					-0-
*04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	58	1	12435	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	21	1	4263	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	21	1	4164	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3713	-0-	-291	-0-	18	1	3695	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	20	1	3822	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	15	1	3226	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	24	1	4909	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	26	1	5241	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	27	1	5355	3	N	-0-					-0-
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	23	1	4799	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	26	1	5023	3	N	-0-					-0-
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	25	1	5317	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	417	1	12242	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	386	1	11156	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	9443	-0-	-2926	-0-	311	1	9132	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	8693	-0-	-2675	-0-	286	1	8407	2	N	-0-			-0-
*03	12586	X	9366	-0-	-3220	-0-	310	1	9056	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8796	-0-	-3384	-0-	291	1	8505	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	308	1	9056	2	N	-0-			-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-			-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	313	1	9190	2	N	-0-			-0-
02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	281	1	8278	2	N	-0-			-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	310	1	9079	2	N	-0-			-0-
*04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	2	N	-0-			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	N	-0-			-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	81	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	105	1	2093	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

11	6300	X	5625	-0-	-675	-0-	242	1	5383	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	218	1	5434	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	188	1	5343	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4115	-0-	-1737	-0-	132	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4533	-0-	-1946	-0-	148	1	4385	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4171	-0-	-1499	-0-	136	1	4035	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	22	1	4457	3	N	-0-			-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-			-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	15	1	4525	3	N	-0-			-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-			-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	25	1	4771	3	N	-0-			-0-
*04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	11	1	2262	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	344	1	6892	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	7895	-0-	-3017	-0-	382	1	7513	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	625	1	7247	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7764	-0-	-1112	-0-	403	1	7361	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7759	-0-	-1293	-0-	483	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	454	1	6172	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	408	1	9058	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	367	1	9163	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	9435	-0-	-1601	-0-	321	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	8512	-0-	-1064	-0-	275	1	8237	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	299	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	271	1	8021	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	43	1	8828	3	N	-0-			-0-
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	46	1	9255	3	N	-0-			-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-			-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	3	N	-0-			-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	3	N	-0-			-0-
*04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	30	1	6410	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	N	-0-			-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	N	-0-			-0-
*04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	18	1	3764	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
12	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
01	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
03	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13470	-0-	-600	-0-	443	1	13027	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	13242	-0-	-1390	-0-	443	1	12799	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-			-0-
03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	12897	-0-	-573	-0-	427	1	12470	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	433	1	9620	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	356	1	8868	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9152	-0-	-958	-0-	299	1	8853	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	141	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	112	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	93	1	2739	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	588	1	653	3	N	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	630	1	3150	3	N	-0-					-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-					-0-
02	168	X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-					-0-
*04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	615	1	7370	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10149	-0-	-1371	-0-	334	1	9815	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10256	-0-	-811	-0-	343	1	9913	2	N	-0-					-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-					-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-					-0-
*04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	341	1	9952	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5091	-0-	-339	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	26	1	5280	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4765	-0-	-365	-0-	22	1	4743	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11521	-0-	-359	-0-	56	1	11465	3	N	-0-					-0-
12	12152	X	11815	-0-	-337	-0-	58	1	11757	3	N	-0-					-0-
01	12152	X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-					-0-
02	10780	X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	10861	-0-	-659	-0-	51	1	10810	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	11	1	2243	3	Y	-0-					11
12	3751	X	1846	-0-	-1905	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					11
01	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					11
02	3080	X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					11
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-					11
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	14	1	1	2	N	-0-					13
							2389	3									
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	15	1	6	2	N	-0-					13
							2637	3									
01	3255	X	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-					13
							2006	3									
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-					13
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67					80
							74	9									
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	16	1	2504	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13745	-0-	-115	-0-	453	1	13292	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	13995	-0-	-451	-0-	468	1	13527	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	2	N	-0-			-0-
*04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	476	1	13888	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

11	25590	X	23146	-0-	-2444	-0-	762	1	22384	2	N	-0-			-0-
12	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	792	1	22903	2	N	-0-			-0-
01	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	749	1	21981	2	N	-0-			-0-
02	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	637	1	18750	2	N	-0-			-0-
03	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	698	1	20412	2	N	-0-			-0-
*04	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	676	1	19751	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

11	16620	X	15182	-0-	-1438	-0-	500	1	14682	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	15123	-0-	-1803	-0-	506	1	14617	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	15571	-0-	-1355	-0-	513	1	15058	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	14107	-0-	-929	-0-	464	1	13643	2	N	-0-			-0-
03	16523	X	15947	-0-	-576	-0-	527	1	15420	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	15021	-0-	-159	-0-	497	1	14524	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

11	14490	X	13476	-0-	-1014	-0-	444	1	13032	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	14058	-0-	-450	-0-	470	1	13588	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	14145	-0-	-301	-0-	466	1	13679	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12319	-0-	-729	-0-	405	1	11914	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	12773	-0-	-1270	-0-	422	1	12351	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12599	-0-	-1081	-0-	417	1	12182	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

11	15030	X	10430	-0-	-4600	-0-	343	1	10087	2	N	-0-			-0-
12	16461	X	11764	-0-	-4697	-0-	393	1	11371	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	11872	-0-	-4589	-0-	391	1	11481	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	10723	-0-	-4117	-0-	352	1	10371	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	13141	-0-	-2390	-0-	434	1	12707	2	N	-0-			-0-
*04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	404	1	11801	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

11	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-			-0-
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	108	1	12903	3	N	-0-			-0-
01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	240	1	12449	3	N	-0-			-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	218	1	11008	3	N	-0-			-0-
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	369	1	11130	3	N	-0-			-0-
*04	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	341	1	11012	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
*04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	1119	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	1146	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-					-0-
*04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1303	1	6175	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	425	1	9450	2	N	-0-					-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	386	1	9631	2	N	-0-					-0-
01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-					-0-
02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-					-0-
*04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	373	1	11030	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4762	-0-	-128	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					21
							4732	3									
12	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	26	1	10	2	Y	-0-					21
							4814	3									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					21
							5316	3									
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-					21
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-					21
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	28	1	4542	3	Y	14					35
							15	9									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	588	1	13066	2	N	-0-					-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	538	1	13426	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	370	1	10953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

11	8550	X	8230	-0-	-320	-0-	40 39	1 9	8151	3	Y	35	65	1			12
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	42 58	1 9	8523	3	Y	53	56	1			9
01	8711	X	8443	-0-	-268	-0-	42 58	1 9	8343	3	Y	53	1	1			61
02	7840	X	7836	-0-	-4	-0-	38 62	1 9	7736	3	Y	56					117
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	45 98	1 9	8545	3	Y	89	177	1			29
04	8340	X	5031	-0-	-3309	-0-	23 14	1 9	4994	3	Y	13	9	1			33

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

11	6780	X	6700	-0-	-80	-0-	289	1	6411	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6612	-0-	-208	-0-	255	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6234	-0-	-366	-0-	204	1	6030	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

11	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	286	1	6350	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	261	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6670	-0-	-20	-0-	218	1	6452	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

11	11430	X	10914	-0-	-516	-0-	470	1	10444	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11493	-0-	-225	-0-	443	1	11050	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10743	-0-	-387	-0-	351	1	10392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	16	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	26	1	5238	3	N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

11	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	280	1	6218	2	N	-0-					-0-
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	305	1	7614	2	N	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-					-0-
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6656	-0-	-214	-0-	218	1	6438	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	597	1	353	3	Y	-0-					38
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	682	1	9	2	Y	-0-					38
							4239	3									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	785	1	4	2	Y	-0-					38
							3872	3									
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-					38
03	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-					38
04	4770	X	944	-0-	-3826	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	690	1	4947	3	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	713	1	4233	3	N	-0-					-0-
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
*04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

*11	7380	X	6893	-0-	-487	-0-	240	1	6653	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7177	-0-	-232	-0-	252	1	6925	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	299	1	6015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11769	-0-	-411	-0-	387	1	11382	2	N	-0-			-0-
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	391	1	11303	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	372	1	10866	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	180	1	5281	2	N	-0-			-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	182	1	5254	2	N	-0-			-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-			-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
*04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	333	1	9734	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3155	-0-	-2755	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
12	5239	X	3388	-0-	-1851	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
01	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-			-0-
02	4732	X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	2397	-0-	-2253	-0-	2397	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1012	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	31	1	902	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5947	-0-	-683	-0-	196	1	5751	2	N	-0-			-0-
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	227	1	6557	2	N	-0-			-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5892	-0-	-588	-0-	195	1	5697	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	194	1	5695	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5837	-0-	-642	-0-	195	1	5642	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	189	1	5529	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	373	1	10947	2	N	-0-			-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	390	1	11273	2	N	-0-			-0-
01	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-			-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-			-0-
03	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	2	N	-0-			-0-
*04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	375	1	10940	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	373	1	10963	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11625	-0-	-279	-0-	389	1	11236	2	N	-0-			-0-
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-			-0-
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11314	-0-	-206	-0-	375	1	10939	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12463	-0-	-257	-0-	60	1	12403	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	12657	-0-	-456	-0-	62	1	12595	3	N	-0-			-0-
01	13082	X	12719	-0-	-363	-0-	64	1	12655	3	N	-0-			-0-
02	11704	X	11568	-0-	-136	-0-	56	1	11512	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12609	-0-	-318	-0-	66	1	12543	3	N	-0-			-0-
04	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	57	1	12060	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	433	1	12732	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14014	-0-	-2261	-0-	469	1	13545	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	13986	-0-	-925	-0-	461	1	13525	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	12822	-0-	-422	-0-	421	1	12401	2	N	-0-			-0-
*03	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	441	1	12907	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12369	-0-	-1191	-0-	410	1	11959	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7160	-0-	-220	-0-	35	1	7125	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	36	1	7212	3	N	-0-			-0-
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	37	1	7354	3	N	-0-			-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	36	1	7392	3	N	-0-			-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	41	1	7755	3	N	-0-			-0-
*04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	177	1	5202	2	N	-0-			-0-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	212	1	6125	2	N	-0-			-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	210	1	6163	2	N	-0-			-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	183	1	5372	2	N	-0-			-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5699	2	N	-0-			-0-
*04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	211	1	6158	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	25901	-0-	-4789	-0-	853	1	25048	2	N	-0-			-0-
12	31899	X	26063	-0-	-5836	-0-	871	1	25192	2	N	-0-			-0-
01	30535	X	24782	-0-	-5753	-0-	816	1	23966	2	N	-0-			-0-
02	26404	X	23057	-0-	-3347	-0-	758	1	22299	2	N	-0-			-0-
03	27869	X	24653	-0-	-3216	-0-	815	1	23838	2	N	-0-			-0-
04	25890	X	23968	-0-	-1922	-0-	794	1	23174	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1185	1	11911	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11675	-0-	-2771	-0-	1169	1	10506	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	1178	1	10885	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12284	-0-	-826	-0-	1161	1	11123	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

11	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	294	1	8630	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9277	-0-	-364	-0-	310	1	8967	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	305	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	275	1	8081	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	294	1	8608	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8474	-0-	-496	-0-	281	1	8193	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	937	1	6979	2	N	-0-			-0-
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	915	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-			-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	2	N	-0-			-0-
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	501	1	5814	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	320	1	9399	2	N	-0-			-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	345	1	9977	2	N	-0-			-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-			-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-			-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-			-0-
*04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

11	11700	X	11564	-0-	-136	-0-	381	1	11183	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	11762	-0-	-235	-0-	393	1	11369	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	343	1	10092	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	375	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10968	-0-	-582	-0-	363	1	10605	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8426	-0-	-964	-0-	5	2	8421	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	19	2	8819	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	9	2	8427	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	7774	3			N	-0-			-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
04	8550	X	8321	-0-	-229	-0-	8321	3			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	980	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	1231	1	9474	2	N	-0-			-0-
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1232	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-			-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	2	N	-0-			-0-
*04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	930	1	5930	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	266	1	7817	2	N	-0-			-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-			-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-			-0-
*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	223	1	6506	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	361	1	10614	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	11230	-0-	-426	-0-	376	1	10854	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10524	-0-	-456	-0-	348	1	10176	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4330	-0-	-560	-0-	150	1	4180	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	179	1	4936	2	N	-0-			-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4949	-0-	-61	-0-	235	1	4714	2	N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11288	-0-	-862	-0-	372	1	10916	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	9917	-0-	-2638	-0-	332	1	9585	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-			-0-
02	10528	X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	10191	-0-	-1089	-0-	337	1	9854	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	17	1	3564	3	N	-0-					30
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	-0-					30
*01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1			24
							52	9									
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	3	N	4	4	1			24
							4	9									
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-					24
*04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	N	-0-					24

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	925	1	5244	3	N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	273	1	8110	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	9645	-0-	6845	6845	47	1	9598	3	N	-0-					-0-
03	17415	X	10570	-0-	-6845	-0-	55	1	10515	3	N	-0-					-0-
*04	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	47	1	9913	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	754	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	628	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	467	1	1431	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9786	-0-	-594	-0-	322	1	9464	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	339	1	9810	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	334	1	9819	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8912	-0-	-468	-0-	293	1	8619	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	326	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1067	1	1491	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	47	1	9445	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	50	1	9977	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8744	-0-	-384	-0-	42	1	8702	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	48	1	9159	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	7997	-0-	-1693	-0-	37	1	7960	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	783	1	3606	2	N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	727	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	689	1	221	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1244	-0-	-1080	-0-	637	1	607	2	N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	896	1	6309	2	N	-0-					-0-
*04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	864	1	5963	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	490	1	14397	2	N	-0-					-0-
12	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	525	1	15168	2	N	-0-					-0-
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-					-0-
02	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	2	N	-0-					-0-
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-					-0-
*04	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	518	1	15140	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	376	1	11033	2	N	-0-					-0-
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	403	1	11662	2	N	-0-					-0-
01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10701	-0-	-79	-0-	352	1	10349	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11258	-0-	-801	-0-	372	1	10886	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9449	-0-	-2281	-0-	313	1	9136	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	224	1	6589	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7411	-0-	-60	-0-	248	1	7163	2	N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5762	-0-	-678	-0-	189	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6075	-0-	-1245	-0-	201	1	5874	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	430	1	11676	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9265	-0-	-1678	-0-	346	1	8919	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10718	-0-	-659	-0-	372	1	10346	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8529	-0-	-1747	-0-	294	1	8235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	9163	-0-	-2214	-0-	333	1	8830	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	8836	-0-	-2174	-0-	310	1	8526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	34 66	1 9	6918	3	N	60	188	1			26
12	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	34 35	1 9	6925	3	N	32					58
01	7223	X	5196	-0-	-2027	-0-	26 29	1 9	5141	3	N	26					84
02	6552	X	6268	-0-	-284	-0-	30 20	1 9	6218	3	N	18					102
03	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	35 21	1 9	6628	3	N	19					121
04	7020	X	5419	-0-	-1601	-0-	25 6	1 9	5388	3	N	5					126

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

11	9060	X	8624	-0-	-436	-0-	312	1	8312	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	5086	-0-	-3129	-0-	188	1	4898	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5602	-0-	-2613	-0-	210	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4883	-0-	-2537	-0-	176	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6390	-0-	-1825	-0-	255	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5579	-0-	-2371	-0-	333	1	5246	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

11	12870	X	11736	-0-	-1134	-0-	57	1	11679	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12543	-0-	-725	-0-	62	1	12481	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12516	-0-	-721	-0-	62	1	12454	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11360	-0-	-456	-0-	55	1	11305	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	64	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11555	-0-	-595	-0-	54	1	11501	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

11	13500	X	12919	-0-	-581	-0-	62 33	1 9	12824	3	N	30	185	1			75
12	13950	X	11900	-0-	-2050	-0-	58 24	1 9	11818	3	N	22					97
01	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	67 48	1 9	13259	3	N	44					141
02	12432	X	11542	-0-	-890	-0-	56 13	1 9	11473	3	N	12					153
03	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	66	1	12487	3	N	-0-					153
04	12930	X	12018	-0-	-912	-0-	56	1	11962	3	N	-0-					153

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

11	6690	X	4909	-0-	-1781	-0-	226	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5148	-0-	-1951	-0-	234	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	305	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5434	-0-	-978	-0-	231	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4740	-0-	-1956	-0-	221	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5226	-0-	-1194	-0-	331	1	4895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
12	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	3			N	-0-					-0-
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
*04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	403	1	11844	2	N	-0-					-0-
12	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	443	1	12795	2	N	-0-					-0-
01	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	406	1	11935	2	N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-
*04	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	418	1	12205	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10385	X	64	-0-	-10321	-0-	39	1	25	3	Y	-0-					149
11	5490	X	50	-0-	-5440	-0-	50	3			Y	-0-					149
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					149
*01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	351	1	4	9	Y	4					153
*02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	788	1	6620	3	Y	-0-					153
03	3100	N	8194	-0-	5094	5094	875	1	7277	3	Y	38	174	1			17
							42	9									
*04	3000	N	6591	-0-	3591	8685	837	1	5754	3	Y	-0-					17

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4767	-0-	1767	1767	859	1	3895	3	Y	12					44
							13	9									
12	3100	N	3089	-0-	-11	1756	851	1	2188	3	Y	45					89
							50	9									
01	2976	X	785	-0-	-2191	-0-	784	1	1	9	Y	1					90
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	790	1	1145	3	Y	-0-					90
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	874	1	1109	3	Y	10	20	1			80
							11	9									
04	2880	X	955	-0-	-1925	-0-	841	1	114	3	Y	-0-					80

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6466	-0-	-74	-0-	31	1	6435	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6544	-0-	-245	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	29	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6365	-0-	-424	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	29	1	6078	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11797	-0-	-893	-0-	57	1	11740	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	8668	-0-	-4414	-0-	43	1	8625	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11849	-0-	-1233	-0-	59	1	11790	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10680	-0-	-1136	-0-	52	1	10628	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11538	-0-	-1420	-0-	60	1	11478	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11059	-0-	-731	-0-	52	1	11007	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10508	-0-	-1312	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	9670	-0-	-6884	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
01	16554	X	10823	-0-	-5731	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	4851	-0-	-8337	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	8735	-0-	-2828	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
*04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	307	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	287	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-					-0-
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	438	1	5967	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

11	7920	X	7595	-0-	-325	-0-	780	1	4	2	N	-0-					10
							6811	3									
12	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	764	1	14	2	N	101					111
							6449	3	111	9							
01	7936	X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1			22
							4982	3	30	9							
02	7168	X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-					22
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-					22
04	7590	X	6819	-0-	-771	-0-	755	1	6064	3	N	-0-					22

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	15	1	2294	3	Y	-0-					22
12	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	15	1	2348	3	Y	-0-					22
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-					22
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					22
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-					22
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	283	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	295	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	264	1	7706	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

11	10170	X	9819	-0-	-351	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
							9758	3									
12	10509	X	9945	-0-	-564	-0-	52	1	21	2	N	-0-					-0-
							9872	3									
01	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9680	3									
02	9324	X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9086	-0-	-724	-0-	56	1	9030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	414	1	12158	2	N	-0-					-0-
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	401	1	11605	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-					-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	2	N	-0-					-0-
*04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	354	1	10331	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-					13
*12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	28	1	5599	3	Y	148	87	1			74
							163	9									
*01	5642	X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	5096	X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3872	-0-	-1588	-0-	18	1	3854	3	Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

11	5070	X	3663	-0-	-1407	-0-	794	1	2869	3	Y	-0-					52
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	768	1	8203	3	Y	58	95	1			15
							64	9									
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
02	5880	X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-					15
*04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	691	1	7122	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	528	1	15503	2	N	-0-					-0-
12	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	555	1	16036	2	N	-0-					-0-
01	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	2	N	-0-					-0-
*03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	2	N	-0-					-0-
*04	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	518	1	15130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	824	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	849	1	4826	2	N	-0-					-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	2	N	-0-					-0-
*03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-					-0-
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	831	1	4990	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

11	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5629	-0-	-695	-0-	197	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3965	-0-	-1825	-0-	189	1	3776	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

11	12030	X	9389	-0-	-2641	-0-	309	1	9080	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9612	-0-	-1982	-0-	321	1	9291	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	308	1	8984	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	499	1	2585	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8051	-0-	4951	4951	667	1	7384	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-					-0-
*04	20116	X	6154	-0-	-13962	-0-	6154	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

11	6810	X	5137	-0-	-1673	-0-	177	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	243	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
*04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

11	1980	X	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	3	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	372	1	3122	3	N	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-					-0-
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	357	1	5425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	570	1	194	3	N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	589	1	2884	3	N	-0-					-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-					-0-
*04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	215	1	4299	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	225	1	4354	2	N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	370	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	226	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-					-0-
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	332	1	4586	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	365	1	8109	2	N	-0-					-0-
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	350	1	8740	2	N	-0-					-0-
01	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-					-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	2	N	-0-					-0-
*04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	297	1	8772	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	15820	-0-	-410	-0-	521	1	15299	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	15820	-0-	-951	-0-	529	1	15291	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	506	1	14776	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10961	-0-	-1099	-0-	361	1	10600	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11224	-0-	-1238	-0-	375	1	10849	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	2	N	-0-					-0-
*03	11315	X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	312	1	9124	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10890	-0-	-480	-0-	359	1	10531	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10532	-0-	-1217	-0-	352	1	10180	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	366	1	10760	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9702	-0-	-686	-0-	319	1	9383	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10886	-0-	-429	-0-	360	1	10526	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10227	-0-	-663	-0-	339	1	9888	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	55	1	11368	3	Y	-0-					13
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	51	1	10398	3	Y	-0-					13
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	51	1	10131	3	Y	-0-					13
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	46	1	9449	3	Y	-0-					13
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	61	1	11496	3	Y	1					14
							1	9									
*04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	51	1	10773	3	Y	-0-					14

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	28	1	5731	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	29	1	5888	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	29	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5116	-0-	-260	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	29	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	25	1	5428	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	255	1	7499	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8166	-0-	-173	-0-	273	1	7893	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6963	-0-	-1221	-0-	229	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7239	-0-	-153	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	261	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	246	1	7179	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	899	1	6047	3	Y	4					32
							4	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	534	1	8389	3	Y	55					87
							61	9									
01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	56	1	11113	3	Y	6					93
							7	9									
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	49	1	10122	3	Y	92					185
							101	9									
03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	56	1	10723	3	Y	9	177	1			17
							10	9									
*04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	49	1	10380	3	Y	-0-					17

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	290	1	8519	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9711	-0-	-364	-0-	325	1	9386	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	300	1	8754	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	22	1	4738	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	34	1	6857	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-					-0-
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	24	1	7640	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	209	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	217	1	6281	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	199	1	5805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	236	1	6942	2	N	-0-			-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7171	2	N	-0-			-0-
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6489	-0-	-63	-0-	213	1	6276	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	233	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	338	1	7512	2	N	-0-			-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	265	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	7098	-0-	-14	-0-	229	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	253	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7353	-0-	-267	-0-	240	1	7113	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

11	8700	X	8266	-0-	-434	-0-	356	1	7910	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	325	1	8113	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8289	-0-	-701	-0-	282	1	8007	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7320	-0-	-800	-0-	236	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8035	-0-	-800	-0-	262	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7745	-0-	-565	-0-	253	1	7492	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

11	7380	X	7117	-0-	-263	-0-	307	1	6810	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6842	-0-	-784	-0-	263	1	6579	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	238	1	6774	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6265	-0-	-511	-0-	202	1	6063	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6799	-0-	-672	-0-	222	1	6577	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	221	1	6540	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1032	1	651	2	N	-0-			-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	2	N	-0-			-0-
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	977	1	2169	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-			-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-			-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-			-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-			-0-
*04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	314	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	183	1	4288	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8561	-0-	-2089	-0-	369	1	8192	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10443	-0-	-748	-0-	402	1	10041	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9402	-0-	-978	-0-	307	1	9095	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7401	-0-	-489	-0-	244	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	266	1	7681	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	234	1	6833	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	24	1	2	2	Y	123	141	1			24
							4118	3	135	9							
12	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	24	1	9	2	Y	-0-					24
							4256	3									
01	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-					24
							4038	3									
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-					25
04	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	23	1	3769	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	42	1	4	2	Y	162	162	1			15
							7098	3	178	9							
12	7471	X	7349	-0-	-122	-0-	40	1	16	2	Y	-0-					15
							7293	3									
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	46	1	8	2	Y	-0-					15
							7071	3									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	38	1	6435	3	Y	91	44	1			62
							100	9									
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	40	1	6932	3	Y	-0-					62
04	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	41	1	6563	3	Y	-0-					62

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	718	1	15950	2	N	-0-					-0-
12	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	633	1	15799	2	N	-0-					-0-
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	531	1	15112	2	N	-0-					-0-
02	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	494	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	521	1	15457	2	N	-0-					-0-
*04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	471	1	13922	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	664	1	14748	2	N	-0-					-0-
12	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	645	1	16102	2	N	-0-					-0-
01	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	541	1	15381	2	N	-0-					-0-
*02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	461	1	13839	2	N	-0-					-0-
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	478	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12714	-0-	-1416	-0-	416	1	12298	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	349	1	7754	2	N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	336	1	8400	2	N	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	284	1	8065	2	N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	230	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	254	1	7531	2	N	-0-					-0-
*04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	244	1	7214	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	304	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	351	1	8769	2	N	-0-					-0-
01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	390	1	11076	2	N	-0-					-0-
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	423	1	8336	2	N	-0-					-0-
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	325	1	9631	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9411	-0-	-99	-0-	308	1	9103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10390	-0-	-1190	-0-	448	1	9942	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10561	-0-	-1033	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10780	-0-	-814	-0-	367	1	10413	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9429	-0-	-1043	-0-	304	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	344	1	10209	2	N	-0-					-0-
*04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	352	1	10415	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	16635	-0-	-5865	-0-	548	1	16087	2	N	-0-					-0-
12	21886	X	10600	-0-	-11286	-0-	691	1	9909	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19206	-0-	-1967	-0-	717	1	18489	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	18256	-0-	-756	-0-	600	1	17656	2	N	-0-					-0-
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	666	1	19489	2	N	-0-					-0-
*04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	646	1	18869	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	278	1	6174	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	252	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	185	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	197	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	187	1	5523	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	22	1	2	2	N	66	169	1			24
							3773	3	73	9							
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	21	1	8	2	N	-0-					24
							3879	3									
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
							3912	3									
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	21	1	3468	3	N	-0-					24
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	3	N	184	186	1			22
							202	9									
04	3870	X	3741	-0-	-129	-0-	23	1	3674	3	N	40					62
							44	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11202	-0-	-1539	-0-	375	1	10827	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12118	-0-	-282	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10553	-0-	-563	-0-	347	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11221	-0-	-776	-0-	371	1	10850	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10855	-0-	-875	-0-	359	1	10496	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	231	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	225	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	202	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	217	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	5172	-0-	-1848	-0-	5172	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

11	4470	X	4350	-0-	-120	-0-	25	1	2	2	Y	209	187	1			81
							4093	3	230	9							
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	357	336	1			102
							4106	3	393	9							
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	112					214
							4675	3	123	9							
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1			95
							72	9									
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201					296
							221	9									
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	27	1	4424	3	Y	76	310	1			62
							84	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

11	7830	X	7175	-0-	-655	-0-	1078	1	6097	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	1109	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	1041	1	4990	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	438	1	12869	2	N	-0-					-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	456	1	13175	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-					-0-
02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-					-0-
03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	2	N	-0-					-0-
*04	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	488	1	14243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	29	1	5937	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6027	-0-	-111	-0-	30	1	5997	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	30	1	5879	3	N	-0-					-0-
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	31	1	5956	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4801	-0-	-1139	-0-	22	1	4779	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9190	-0-	-1040	-0-	315	1	8875	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	7917	-0-	-2437	-0-	277	1	7640	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8803	-0-	-1551	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8200	-0-	-1152	-0-	281	1	7919	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	337	1	9382	2	N	-0-					-0-
*04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	464	1	9228	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6634	-0-	-478	-0-	218	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	235	1	6890	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7161	-0-	-189	-0-	237	1	6924	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	21	1	4398	3	N	-0-					21
12	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	22	1	4414	3	N	119	118	1			22
							131	9									
01	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					22
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					22
03	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					22
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4285	3	N	-0-					22

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	1495	1	9221	2	N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1475	1	9262	2	N	-0-					-0-
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1437	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1258	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1380	1	7965	2	N	-0-					-0-
*04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1333	1	7686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	371	1	10215	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	10545	-0-	-150	-0-	373	1	10172	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	10434	-0-	-726	-0-	373	1	10061	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	316	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	332	1	9385	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	9358	-0-	-1232	-0-	445	1	8913	2	N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	129	1	2855	2	N	-0-			-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	118	1	2928	2	N	-0-			-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	2	N	-0-			-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	86	1	2592	2	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	98	1	2911	2	N	-0-			-0-
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	16711	-0-	-689	-0-	550	1	16161	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	17415	-0-	-162	-0-	582	1	16833	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	15425	-0-	-1811	-0-	508	1	14917	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	14941	-0-	-655	-0-	491	1	14450	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15884	-0-	-1538	-0-	525	1	15359	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15542	-0-	-1318	-0-	515	1	15027	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	11660	-0-	-1990	-0-	384	1	11276	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12680	-0-	-1270	-0-	424	1	12256	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	13038	-0-	-912	-0-	429	1	12609	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	11255	-0-	-813	-0-	370	1	10885	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	399	1	11663	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11121	-0-	-1509	-0-	368	1	10753	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	159	1	4480	2	N	-0-			-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	N	-0-			-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	169	1	4531	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3600	-0-	-432	-0-	122	1	3478	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	131	1	3566	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3100	-0-	-1220	-0-	150	1	2950	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	870	1	3864	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	1189	1	3417	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	1177	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1110	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1239	1	3731	2	N	-0-			-0-
*04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1105	1	3497	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	5927	-0-	-4573	-0-	195	1	5732	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	5371	-0-	-7990	-0-	180	1	5191	2	N	-0-			-0-
01	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	861	1	25275	2	N	-0-			-0-
02	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	584	1	17197	2	N	-0-			-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	763	1	22325	2	N	-0-			-0-
*04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	705	1	20579	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

11	7680	X	4045	-0-	-3635	-0-	581	1	3464	3	N	-0-					-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	44	1	8901	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-					-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	734	1	7737	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	6904	-0-	-1766	-0-	770	1	6134	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	313	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	315	1	8732	2	N	-0-					-0-
01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	340	1	9123	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7889	-0-	-623	-0-	271	1	7618	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	289	1	8124	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8403	-0-	-747	-0-	398	1	8005	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	50	1	10270	3	N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	52	1	10626	3	N	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	53	1	10630	3	N	-0-					-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	47	1	9654	3	N	-0-					-0-
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	53	1	10048	3	N	-0-					-0-
*04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	46	1	9770	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

11	11040	X	2621	-0-	-8419	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	187	-0-	-8741	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	4727	-0-	-4201	-0-	635	1	4092	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7089	-0-	-975	-0-	775	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	862	1	8600	3	N	-0-					-0-
*04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	644	1	8429	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

11	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	414	1	12151	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13135	-0-	-1683	-0-	439	1	12696	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	11297	-0-	-3521	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10958	-0-	-774	-0-	360	1	10598	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12454	-0-	-690	-0-	412	1	12042	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9290	-0-	-3430	-0-	308	1	8982	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	301	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	319	1	9207	2	N	-0-					-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	322	1	9452	2	N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	291	1	8551	2	N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	320	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9381	-0-	-69	-0-	311	1	9070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11670	-0-	-450	-0-	406	1	11264	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11848	-0-	-521	-0-	419	1	11429	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11647	-0-	-722	-0-	419	1	11228	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10379	-0-	-709	-0-	349	1	10030	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11205	-0-	-947	-0-	381	1	10824	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10841	-0-	-829	-0-	517	1	10324	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

11	9960	X	9102	-0-	-858	-0-	300	1	8802	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	8053	-0-	-2239	-0-	269	1	7784	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	6566	-0-	-3726	-0-	497	1	6069	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	2743	-0-	-6301	-0-	90	1	2653	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	650	1	8478	2	N	-0-			-0-
*04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	303	1	8838	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

11	2970	X	444	-0-	-2526	-0-	183	1	261	2	N	-0-			-0-
12	403	X	255	-0-	-148	-0-	9	1	246	2	N	-0-			-0-
01	403	X	117	-0-	-286	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5225	-0-	2425	2425	950	1	4275	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7369	-0-	4269	6694	751	1	6618	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	7026	-0-	4026	10720	233	1	6793	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

11	17760	X	15757	-0-	-2003	-0-	76	1	15681	3	Y	-0-			-0-
12	17608	X	15567	-0-	-2041	-0-	76	1	15491	3	Y	-0-			-0-
01	17453	X	15428	-0-	-2025	-0-	77	1	15351	3	Y	-0-			-0-
02	15036	X	13623	-0-	-1413	-0-	66	1	13557	3	Y	-0-			-0-
03	16647	X	14993	-0-	-1654	-0-	79	1	14914	3	Y	-0-			-0-
04	15750	X	14935	-0-	-815	-0-	70	1	14865	3	Y	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

11	8220	X	8146	-0-	-74	-0-	925	1	7221	2	N	-0-			-0-
12	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	935	1	7843	2	N	-0-			-0-
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	873	1	7630	2	N	-0-			-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	785	1	6776	2	N	-0-			-0-
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	855	1	6977	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	804	1	6080	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1095	1	2244	3	N	-0-	74	1			65
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1130	1	1999	3	N	118					183
							130	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1127	1	2170	3	N	-0-					183
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2126	3	N	22					205
							24	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1133	1	2573	3	N	-0-	180	1			25
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1094	1	2192	3	N	-0-					25
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1133	1	2555	3	N	-0-					25
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1132	1	2341	3	N	-0-					25
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1024	1	2400	3	N	-0-					25
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1132	1	2325	3	N	64					89
							70	9									
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1094	1	2172	3	N	-0-					89

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	13000	-0-	-950	-0-	428	1	12572	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13763	-0-	-497	-0-	460	1	13303	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13931	-0-	-236	-0-	459	1	13472	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12325	-0-	-303	-0-	405	1	11920	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13600	-0-	-164	-0-	449	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	434	1	12681	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	40	1	8279	3	N	-0-					-0-
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	43	1	8660	3	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	46	1	8691	3	N	-0-					-0-
*04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	39	1	8402	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	28	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	136	1	4285	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	404	1	11313	2	N	-0-					-0-
12	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	403	1	11096	2	N	-0-					-0-
01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	9858	-0-	-1392	-0-	470	1	9388	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	440	1	9775	2	N	-0-					-0-
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	403	1	10070	2	N	-0-					-0-
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-					-0-
*04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	291	1	8617	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11825	-0-	-295	-0-	389	1	11436	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12218	-0-	-306	-0-	409	1	11809	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11562	-0-	-288	-0-	383	1	11179	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	54	1	11199	3	Y	-0-					11
12	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	56	1	11441	3	Y	-0-					11
01	11749	X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-					11
02	10612	X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	3	Y	-0-					11
03	11749	X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9					20
							10	9									
04	11250	X	10806	-0-	-444	-0-	50	1	10756	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	5865	-0-	-2595	-0-	621	1	5237	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	698	1	8214	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7					10
							8	9									
*02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
*04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	722	1	6918	3	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	8858	-0-	-2752	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11251	-0-	-2482	-0-	780	1	10471	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	606	1	9907	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	8996	-0-	-1952	-0-	444	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7055	-0-	-4229	-0-	357	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10141	-0-	-749	-0-	454	1	9687	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	826	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	852	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	834	1	3554	2	N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	749	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	830	1	3433	2	N	-0-					-0-
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	803	1	3294	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	23	1	4635	3	Y	10					55
							11	9									
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	32	1	6573	3	Y	28					83
							31	9									
01	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	28	1	5484	3	Y	14					97
							15	9									
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	30	1	6099	3	Y	20					117
							22	9									
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	15					132
							17	9									
*04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	32	1	6775	3	Y	19					151
							21	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	539	1	11983	2	N	-0-					-0-
12	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	539	1	13459	2	N	-0-					-0-
01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	451	1	12813	2	N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	388	1	11629	2	N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	288	1	8548	2	N	-0-					-0-
*04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	368	1	10893	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1158	1	10402	2	N	-0-					-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1033	1	8126	2	N	-0-					-0-
01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	958	1	9190	2	N	-0-					-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	960	1	9472	2	N	-0-					-0-
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	970	1	9349	2	N	-0-					-0-
*04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	18196	-0-	-524	-0-	784	1	17412	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	17184	-0-	-2966	-0-	662	1	16522	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	19080	-0-	-1070	-0-	649	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	15670	-0-	-2530	-0-	505	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17739	-0-	-1264	-0-	578	1	17161	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14699	-0-	-3751	-0-	481	1	14218	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	824	1	2864	3	Y	-0-					43
12	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	829	1	983	3	Y	-0-					43
01	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	840	1	683	3	Y	-0-					43
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	764	1	1712	3	Y	-0-					43
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	847	1	1925	3	Y	-0-					43
04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	818	1	1734	3	Y	-0-					43

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	5909	-0-	-2881	-0-	195	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6752	-0-	-2114	-0-	226	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5883	-0-	-389	-0-	193	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	216	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5843	-0-	-697	-0-	193	1	5650	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	30	1	6250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6910	3	Y	18					20
							20	9									
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	32	1	6390	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	40	1	7629	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
*04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	36	1	7676	3	Y	8	1	1			8
							9	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	531	1	15590	2	N	-0-					-0-
12	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	517	1	14933	2	N	-0-					-0-
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	549	1	16134	2	N	-0-					-0-
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	461	1	13570	2	N	-0-					-0-
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	502	1	14679	2	N	-0-					-0-
*04	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	489	1	14266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	56	1	8698	3	N	23	179	1			67
							25	9									
12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	56	1	8566	3	N	44					111
							48	9									
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	56	1	8334	3	N	70					181
							77	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	50	1	7701	3	N	34	163	1			52
							37	9									
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	59	1	8456	3	N	35					87
							39	9									
*04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	51	1	8113	3	N	17					104
							19	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

11	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	715	1	15874	2	N	-0-					-0-
12	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	643	1	16055	2	N	-0-					-0-
01	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	556	1	15799	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	477	1	14307	2	N	-0-					-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	529	1	15709	2	N	-0-					-0-
*04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	516	1	15268	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

11	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	20	1	4106	3	Y	11					82
							12	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	34					116
							37	9									
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					116
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4152	3	Y	21					137
							23	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4333	3	Y	47	179	1			5
							52	9									
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	20	1	4192	3	Y	10					15
							11	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

11	660	X	288	-0-	-372	-0-	288	1			N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1	3287	3	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	4711	3	N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	336	1	4919	3	N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	368	1	3945	3	N	-0-					-0-
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	360	1	4195	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6925	-0-	-245	-0-	228	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4917	-0-	-2399	-0-	164	1	4753	2	N	-0-					-0-
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6641	-0-	-739	-0-	220	1	6421	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	28	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-					-0-
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	319	1	8904	2	N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	441	1	9697	2	N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-					-0-
*04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	504	1	10163	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	11562	-0-	-1698	-0-	56	1	11506	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	59	1	11922	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-					-0-
02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-					-0-
04	11580	X	11362	-0-	-218	-0-	53	1	11309	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11951	-0-	-739	-0-	411	1	11540	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	12236	-0-	-164	-0-	428	1	11808	2	N	-0-					-0-
01	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11637	-0-	-363	-0-	558	1	11079	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
*04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	201	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	195	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-					-0-
*04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	115	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	114	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	190	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	115	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	140	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	148	1	2053	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5426	3									
12	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	29	1	12	2	Y	-0-					-0-
							5611	3									
01	6696	X	5487	-0-	-1209	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5448	3									
02	5180	X	4801	-0-	-379	-0-	26	1	4775	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	27	1	5011	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	396	1	8797	2	N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	361	1	9013	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	296	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	272	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	291	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	271	1	8027	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	9698	-0-	-2572	-0-	47	1	9651	3	N	-0-					-0-
12	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	64	1	12921	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	58	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9732	-0-	-1468	-0-	47	1	9685	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	59	1	11273	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	11585	-0-	-895	-0-	54	1	11531	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3617	-0-	-695	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	855	1	4714	3	Y	54					176
							59	9									
12	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	917	1	4459	3	Y	64	172	1			68
							70	9									
01	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	877	1	4175	3	Y	51					119
							56	9									
02	5992	X	4292	-0-	-1700	-0-	782	1	3459	3	Y	46					165
							51	9									
03	6417	X	4932	-0-	-1485	-0-	920	1	3970	3	Y	38	171	1			32
							42	9									
04	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	890	1	4342	3	Y	53					85
							58	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	155	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	168	1	4858	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	146	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	207	1	4591	2	N	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	192	1	4791	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	168	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	145	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					-0-
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	143	1	4224	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	346	1	7685	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	315	1	7872	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	263	1	7485	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7197	-0-	-223	-0-	232	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	253	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7159	-0-	-791	-0-	234	1	6925	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

11	16110	X	13486	-0-	-2624	-0-	581	1	12905	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	14342	-0-	-2305	-0-	552	1	13790	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	472	1	13402	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	11057	-0-	-3643	-0-	356	1	10701	2	N	-0-					-0-
03	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	490	1	14540	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13675	-0-	-215	-0-	447	1	13228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

11	8280	X	7914	-0-	-366	-0-	341	1	7573	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7914	-0-	-332	-0-	305	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	250	1	7384	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

11	14640	X	12950	-0-	-1690	-0-	871	1	12079	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	11464	-0-	-3974	-0-	976	1	10488	2	N	-0-					-0-
01	15438	X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-					-0-
*04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1064	1	13538	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

11	14010	X	13605	-0-	-405	-0-	66	1	13539	3	Y	-0-					-0-
12	14353	X	13401	-0-	-952	-0-	66	1	13335	3	Y	-0-					-0-
01	14353	X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	3	Y	-0-					-0-
03	14198	X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-					-0-
04	13620	X	12439	-0-	-1181	-0-	58	1	12381	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

11	5280	X	4538	-0-	-742	-0-	100	1	4438	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	153	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	143	1	4189	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

11	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	834	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	755	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	761	1	2092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	30	1	6231	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	29	1	5855	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	28	1	6056	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4423	-0-	-887	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	904	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-					-0-
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	655	1	6419	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	19 17	1 9	3895	3	Y	15					138
12	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	20 36	1 9	3977	3	Y	33	155	1			16
01	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	19 85	1 9	3865	3	Y	77					93
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	18 26	1 9	3668	3	Y	24					117
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	21 74	1 9	4074	3	Y	67	159	1			25
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	18 46	1 9	3871	3	Y	42					67

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	283	1	2	2	N	-0-					58
							3245	3									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	86	1	8	2	N	19	47	1			30
							3583	3	21	9							
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					30
							3172	3									
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1					31
							1	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15					46
							17	9									
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	588	1	2846	3	N	-0-					46

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	690	1	2985	3	Y	-0-	85	1			16
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	713	1	3212	3	Y	81	1	1			96
							89	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	711	1	3129	3	Y	26	29	1			93
							29	9									
09	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	450	1	3022	3	Y	33	21	1			105
							36	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	857	1	3068	3	Y	27	73	1			59
							30	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	802	1	3001	3	Y	59	3	1			115
							65	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	857	1	3022	3	Y	8	76	1			47
							9	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1			27
							58	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1			64
							46	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8					72
							9	9									
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20					92
							22	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	765	1	2	2	N	-0-					-0-
							3227	3									
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	831	1	11	2	N	-0-					-0-
							5083	3									
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					-0-
							5354	3									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-					-0-
*04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	782	1	5118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	13	1	4161	3	N	-0-					75
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	14	1	4293	3	N	-0-					75
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-					75
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-					75
*03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	113	188	1			-0-
							124	9									
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

11	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	35	1	5388	3	Y	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	36	1	5527	3	Y	20					20
							22	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	36	1	5362	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
02	4844	X	4567	-0-	-277	-0-	30	1	4533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	3	Y	-0-					-0-
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	32	1	5182	3	Y	13					13
							14	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	345	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	353	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	817	X	-0-	-0-	-817	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

11	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	318	1	9032	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	8843	-0-	-860	-0-	308	1	8535	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	324	1	8568	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7700	-0-	-1232	-0-	262	1	7438	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	256	1	7167	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	360	1	7127	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	750	1	4416	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	765	1	4536	3	N	-0-			-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-			-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-			-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-			-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	750	1	4032	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

11	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	39	1	4	2	N	-0-			28
							6748	3							
12	7688	X	6497	-0-	-1191	-0-	34	1	14	2	N	-0-			28
							6449	3							
01	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-			28
							6440	3							
02	6496	X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-			28
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-			28
04	6780	X	6027	-0-	-753	-0-	37	1	5990	3	N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1050	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1076	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1050	1	2337	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

11	5190	X	4550	-0-	-640	-0-	631	1	2	2	N	-0-					16
							3917	3									
12	5363	X	3529	-0-	-1834	-0-	601	1	6	2	N	81	84	1			13
							2833	3	89	9							
01	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	636	1	4	2	N	-0-					13
							3908	3									
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					13
03	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	611	1	2834	3	N	-0-					13
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	254	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	254	1	7330	2	N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-					-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	2	N	-0-					-0-
*04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	280	1	8174	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

11	7890	X	6477	-0-	-1413	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6760	-0-	-556	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	6420	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

11	8700	X	8127	-0-	-573	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8170	-0-	-820	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8338	-0-	-652	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7381	-0-	-543	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7139	-0-	-1572	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7481	-0-	-649	-0-	7481	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	19	1	3800	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3332	-0-	-308	-0-	16	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	20	1	3764	3	N	-0-					-0-
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	21	1	4320	3	Y	17	29	1			28
							19	9									
12	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	21	1	4196	3	Y	29	57	1			-0-
							32	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	15					28
							17	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	24	1	4492	3	Y	10	35	1			3
							11	9									
04	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	17	1	3557	3	Y	15	2	1			16
							17	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7390	-0-	-20	-0-	36	1	7354	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	7338	-0-	-40	-0-	36	1	7302	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	33	1	6672	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	38	1	7238	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	33	1	6956	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	4921	-0-	-3790	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
*04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	840	1	3879	3	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	868	1	5026	3	N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	3	N	-0-					-0-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	840	1	3310	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

11	6960	X	6119	-0-	-841	-0-	202	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	199	1	5741	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5037	-0-	-1083	-0-	167	1	4870	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

11	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10466	-0-	-1314	-0-	350	1	10116	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	341	1	9964	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

11	10170	X	9315	-0-	-855	-0-	306	1	9009	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9166	-0-	-1002	-0-	306	1	8860	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-					-0-
*04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	327	1	9541	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	347	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1307	1	5858	2	N	-0-					-0-
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1175	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	946	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	2	N	-0-					-0-
*04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	990	1	5635	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

11	10980	X	6417	-0-	-4563	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	5507	-0-	-6056	-0-	36	1	5471	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-
02	10444	X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	6264	-0-	-2436	-0-	360	1	5904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	25	1	5165	3	Y	4					7
							4	9									
12	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	25	1	5124	3	Y	-0-					7
01	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7
03	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	22	1	4760	3	Y	-0-					7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	742	1	5052	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	14017	-0-	10917	10917	809	1	13208	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	2	N	-0-					-0-
*04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	711	1	10915	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	404	1	8974	2	N	-0-					-0-
12	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-
*02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	2	N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	2	N	-0-					-0-
*04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	796	1	6204	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12654	-0-	-666	-0-	61	1	12560	3	N	30					109
							33	9									
12	13764	X	12617	-0-	-1147	-0-	62	1	12543	3	N	11					120
							12	9									
01	13516	X	12583	-0-	-933	-0-	63	1	12496	3	N	22					142
							24	9									
02	12012	X	11565	-0-	-447	-0-	56	1	11476	3	N	30					172
							33	9									
03	13082	X	12660	-0-	-422	-0-	66	1	12555	3	N	35	187	1			20
							39	9									
04	12660	X	12148	-0-	-512	-0-	57	1	12090	3	N	1					21
							1	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	644	1	5527	3	N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	713	1	6990	3	N	-0-					-0-
*04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	690	1	4857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	36	1	7496	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	36	1	7326	3	N	-0-			-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	38	1	7610	3	N	-0-			-0-
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	34	1	6952	3	N	-0-			-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	39	1	7440	3	N	-0-			-0-
*04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	34	1	7277	3	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

11	8040	X	7326	-0-	-714	-0-	253	1	7073	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	247	1	6835	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	241	1	6463	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	5922	-0-	-1078	-0-	204	1	5718	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	5926	-0-	-1700	-0-	205	1	5721	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	5720	-0-	-1600	-0-	271	1	5449	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-			-0-
12	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-			-0-
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-			-0-
02	9436	X	9026	-0-	-410	-0-	9026	3			N	-0-			-0-
03	10447	X	9513	-0-	-934	-0-	9513	3			N	-0-			-0-
04	10110	X	9332	-0-	-778	-0-	9332	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

11	8940	X	8886	-0-	-54	-0-	43	1	8843	3	Y	-0-			-0-
12	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	44	1	9013	3	Y	-0-			-0-
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	45	1	8974	3	Y	-0-			-0-
02	8092	X	8046	-0-	-46	-0-	39	1	8007	3	Y	-0-			-0-
03	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	46	1	8765	3	Y	-0-			-0-
04	8670	X	8368	-0-	-302	-0-	39	1	8329	3	Y	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

*06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	1			N	-0-			-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	1			N	-0-			-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
*12	899	N	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-			-0-
*01	868	N	211	-0-	-657	-0-	211	1			N	-0-			-0-
*02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-			-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	895	1	752	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

11	9750	X	9451	-0-	-299	-0-	407	1	9044	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9542	-0-	-192	-0-	368	1	9174	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9390	-0-	-344	-0-	319	1	9071	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	8488	-0-	-304	-0-	274	1	8214	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	307	1	9103	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	297	1	8798	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3119	-0-	-269	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	18	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	15	1	3248	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8262	-0-	-228	-0-	40	1	8222	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8386	-0-	-77	-0-	41	1	8345	3	Y	-0-					-0-
*01	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	40	1	8054	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7602	-0-	-42	-0-	37	1	7565	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	43	1	8213	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7790	-0-	-400	-0-	36	1	7754	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	111	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	119	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	119	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	99	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	111	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	110	1	3208	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9840	-0-	-30	-0-	324	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9982	-0-	-217	-0-	334	1	9648	2	N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8825	-0-	-359	-0-	290	1	8535	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9708	-0-	-460	-0-	321	1	9387	2	N	-0-					-0-
*04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	334	1	9755	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9923	-0-	-2377	-0-	327	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10084	-0-	-2626	-0-	337	1	9747	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11043	-0-	-1667	-0-	364	1	10679	2	N	-0-					-0-
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	398	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	450	1	13173	2	N	-0-					-0-
*04	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	444	1	12967	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	22	1	4508	3	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	3	N	-0-					-0-
*04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	19	1	4038	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	512	1	15031	2	N	-0-			-0-
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	501	1	14477	2	N	-0-			-0-
01	14663	X	14228	-0-	-435	-0-	469	1	13759	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	449	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14097	-0-	-1527	-0-	466	1	13631	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13343	-0-	-1777	-0-	442	1	12901	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	N	-0-			-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	1	1	228	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5549	-0-	-806	-0-	1009	1	4540	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	1073	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	962	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	1047	1	4321	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5590	-0-	-440	-0-	1127	1	4463	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3702	-0-	-558	-0-	702	1	3000	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	722	1	3085	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	2844	-0-	-1558	-0-	591	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	712	-0-	-2816	-0-	449	1	263	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	747	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	771	1	1981	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5191	-0-	-299	-0-	686	1	4505	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	622	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	679	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3486	-0-	-1218	-0-	601	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	780	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	830	1	3819	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	289	1	8474	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	330	1	9531	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-			-0-
*04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	326	1	9520	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10632	-0-	-1038	-0-	51	1	10581	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	60	1	12169	3	N	-0-			-0-
01	12369	X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-			-0-
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	52	1	10979	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	54	1	11064	3	Y	-0-			-0-
12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	55	1	11248	3	Y	-0-			-0-
01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-			-0-
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-			-0-
03	10881	X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9260	-0-	-1270	-0-	43	1	9217	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	609	1	17877	2	N	-0-			-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	637	1	18417	2	N	-0-			-0-
01	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-			-0-
02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-			-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-			-0-
*04	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	614	1	17939	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	32	1	6625	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	30	1	6009	3	N	-0-			-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-			-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-			-0-
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	29	1	6140	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	7020	X	6703	-0-	-317	-0-	32	1	6671	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	33	1	6672	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6352	-0-	-218	-0-	30	1	6322	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	7110	X	7071	-0-	-39	-0-	34	1	7037	3	N	-0-			-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	37	1	7499	3	N	-0-			-0-
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	N	-0-			-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	34	1	7027	3	N	-0-			-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	40	1	7675	3	N	-0-			-0-
*04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	36	1	7606	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

11	11340	X	10534	-0-	-806	-0-	51	1	10483	3	N	-0-			-0-
12	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	57	1	11612	3	N	-0-			-0-
01	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	51	1	10200	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9305	-0-	-915	-0-	45	1	9260	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10020	-0-	-1450	-0-	53	1	9967	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	45	1	9665	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	N	-0-			-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	42	1	8565	3	N	-0-			-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	43	1	8483	3	N	-0-			-0-
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-			-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	43	1	8228	3	N	-0-			-0-
*04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	38	1	8158	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

11	8670	X	7346	-0-	-1324	-0-	242	1	7104	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7555	-0-	-1373	-0-	253	1	7302	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	258	1	7587	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	218	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	253	1	7417	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7083	-0-	-507	-0-	235	1	6848	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	249	1	7211	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7217	-0-	-378	-0-	256	1	6961	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6902	-0-	-693	-0-	246	1	6656	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	212	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	234	1	6689	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	317	1	6486	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

11	15330	X	15076	-0-	-254	-0-	547	1	14529	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	518	1	13515	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	14614	-0-	-1227	-0-	553	1	14061	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13777	-0-	-531	-0-	502	1	13275	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	15528	-0-	-96	-0-	568	1	14960	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14634	-0-	-456	-0-	735	1	13899	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	488	1	14343	2	N	-0-			-0-
12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	506	1	14628	2	N	-0-			-0-
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	13610	2	N	-0-			-0-
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	453	1	13321	2	N	-0-			-0-
03	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	503	1	14731	2	N	-0-			-0-
*04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	489	1	14295	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1059	1	2611	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1198	1	2739	2	N	-0-			-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1048	1	2095	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	2	N	-0-			-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1072	1	2565	2	N	-0-			-0-
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	892	1	2572	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	19	1	3896	3	N	22					205
							24	9									
12	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	21	1	4164	3	N	14					219
							15	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	1	180	1			40
							1	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					40
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4027	3	N	26					66
							29	9									
04	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	18	1	3813	3	N	1					67
							1	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	6081	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-					119
12	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					119
01	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					119
02	3528	X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-					119
03	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					119
04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-					119

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-					-0-
*04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	652	1	8404	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	224	1	13681	3	N	-0-					-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
*04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
*06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
*07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
*08	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
*09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3			N	-0-					-0-
*10	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
*11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	3			N	-0-					-0-
*12	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	3			N	-0-					-0-
*01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3			N	-0-					-0-
*02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
*03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	182	1	4037	2	N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	145	1	3615	2	N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	N	-0-					-0-
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	2	N	-0-					-0-
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	3827	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9631	-0-	-209	-0-	46	1	9585	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	9801	-0-	-119	-0-	48	1	9753	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	9730	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	8725	3	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	9969	3	N	-0-					-0-
*04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9637	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6272	-0-	-298	-0-	30	1	6242	3	N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6449	3	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	6286	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	5972	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	224	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7150	-0-	-166	-0-	239	1	6911	2	N	-0-					-0-
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	7249	2	N	-0-					-0-
*02	6608	X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	6927	2	N	-0-					-0-
*04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	241	1	7052	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	679	1	3904	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	659	1	3562	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	662	1	3432	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8736	-0-	-444	-0-	288	1	8448	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8919	-0-	-536	-0-	298	1	8621	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	8307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	7462	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	7562	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8034	-0-	-696	-0-	266	1	7768	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9103	-0-	-377	-0-	44	1	9059	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9602	-0-	-225	-0-	47	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7911	-0-	-1389	-0-	37	1	7874	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	781	1	3	2	N	-0-					36
							5254	3									
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	797	1	12	2	N	117	89	1			64
							5529	3	129	9							
01	6293	X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-					64
							5376	3									
02	5684	X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-					64
03	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80					144
							88	9									
04	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	776	1	4142	3	N	-0-					144

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	403	1	8956	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	5617	-0-	-5729	-0-	216	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-					-0-
*02	10248	X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	6593	-0-	-2827	-0-	564	1	6029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3638	-0-	-472	-0-	2	2	3636	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	8	2	3557	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

11	5370	X	4823	-0-	-547	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

11	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	656	1	19273	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	18952	-0-	-268	-0-	634	1	18318	2	N	-0-					-0-
01	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17533	-0-	-1067	-0-	580	1	16953	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

11	10740	X	9367	-0-	-1373	-0-	346	1	9021	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10179	-0-	-82	-0-	411	1	9768	3	N	-0-					-0-
01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9507	-0-	-423	-0-	437	1	9070	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

11	5280	X	2614	-0-	-2666	-0-	113	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3492	-0-	-2305	-0-	581	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-					-0-
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	502	1	9523	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

11	9420	X	8547	-0-	-873	-0-	295	1	8252	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8634	-0-	-852	-0-	301	1	8333	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7883	-0-	-667	-0-	371	1	7512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	681	1	5363	3	N	-0-			-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	711	1	5329	3	N	-0-			-0-
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-			-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-			-0-
*04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	716	1	5563	3	N	-0-			-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	38	1	7900	3	Y	-0-			-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	39	1	7916	3	Y	-0-			-0-
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-			-0-
02	7420	X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11			11
							12	9							
03	8215	X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9			20
							10	9							
04	7950	X	6849	-0-	-1101	-0-	32	1	6817	3	Y	-0-			20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

*11	7440	X	7267	-0-	-173	-0-	35	1	7232	3	Y	-0-			-0-
12	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	37	1	7511	3	Y	-0-			-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-			-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	-0-			-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-			-0-
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	35	1	7523	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

11	10440	X	9954	-0-	-486	-0-	48	1	9906	3	N	-0-			-0-
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	52	1	10520	3	N	-0-			-0-
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-			-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-			-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-			-0-
*04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	48	1	10310	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

11	8910	X	7375	-0-	-1535	-0-	243	1	7132	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	270	1	7800	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7546	-0-	-464	-0-	250	1	7296	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-			-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-			-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-			-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	126	1	3713	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	132	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	127	1	3707	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-			-0-
*01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

11	8550	X	7805	-0-	-745	-0-	38	1	7767	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	8805	-0-	-309	-0-	43	1	8762	3	N	-0-			-0-
01	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-			-0-
02	8232	X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	8330	-0-	-190	-0-	39	1	8291	3	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	557	1	3355	2	N	-0-			-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	394	1	2936	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	319	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	N	-0-			-0-
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	204	1	1902	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	2	N	-0-			-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-			-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-			-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-			-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-			-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	23 32	1 9	4674	3	N	29					69
12	6634	X	4761	-0-	-1873	-0-	23 29	1 9	4709	3	N	26					95
01	6634	X	4416	-0-	-2218	-0-	22 28	1 9	4366	3	N	25					120
02	5516	X	4767	-0-	-749	-0-	23 56	1 9	4688	3	N	51	159	1			12
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	5610	3	N	20					32
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	30 62	1 9	6381	3	Y	56	78	1			10

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	21	1	4270	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

11	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	202	1	5921	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6318	-0-	-378	-0-	211	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	196	1	5722	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	69	1	14262	3	Y	-0-					6
12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	Y	-0-					6
01	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-					6
02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-					6
03	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-					6
*04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

11	9450	X	9350	-0-	-100	-0-	331	1	9019	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8681	-0-	-1487	-0-	318	1	8363	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8155	-0-	-1205	-0-	542	1	7613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3205	-0-	205	421	138	1	3067	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	510	123	1	3066	2	N	-0-					-0-
01	3779	X	3269	-0-	-510	-0-	111	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2942	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

11	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	81	1	2374	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

11	8550	X	8450	-0-	-100	-0-	41	1	8409	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8926	-0-	-33	-0-	44	1	8882	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8302	-0-	-338	-0-	39	1	8263	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

*09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	752	1	6378	3	N	-0-	172	1			33
*10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	782	1	7757	3	N	40					73
							44	9									
11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	754	1	6957	3	N	131	182	1			22
							144	9									
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	781	1	7458	3	N	12					34
							13	9									
01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43					77
							47	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1			20
							147	9									
03	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-					20
04	6600	X	4058	-0-	-2542	-0-	662	1	3332	3	Y	58	76	1			2
							64	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

11	12360	X	11654	-0-	-706	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					20
12	12772	X	12158	-0-	-614	-0-	60	1	12098	3	N	-0-					20
01	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-					20
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-					20
03	12462	X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-					20
04	11760	X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	Y	-0-					4
12	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	41	1	8300	3	Y	-0-					4
01	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-					4
02	7616	X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-					4
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-					4
*04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	39	1	8302	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8147	-0-	-463	-0-	39	1	8084	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	8618	X	8282	-0-	-336	-0-	41	1	8240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2					2
							2	9									
03	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
04	8310	X	8090	-0-	-220	-0-	38	1	8051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	887	1	3591	3	N	63	182	1			79
							69	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	917	1	3664	3	N	4					83
							4	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	895	1	3612	3	N	133	171	1			45
							146	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	829	1	3384	3	N	81					126
							89	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3587	3	N	58					184
							64	9									
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	886	1	3490	3	N	97	173	1			108
							107	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	778	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	823	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-					-0-
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	739	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	763	1	1606	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	740	1	3480	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	201	1	4465	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	167	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	168	1	4768	2	N	-0-					-0-
*02	4480	X	4026	-0-	-454	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	134	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3630	-0-	-1140	-0-	119	1	3511	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	40	1	8309	3	N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	42	1	8533	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7618	-0-	-166	-0-	37	1	7581	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	43	1	8211	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	37	1	7810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6930	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6858	-0-	-334	-0-	34	1	6824	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	36	1	7140	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6374	-0-	-122	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	39	1	7423	3	N	-0-					-0-
*04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	329	1	7300	2	N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	223	1	6697	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	251	1	7459	2	N	-0-					-0-
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	239	1	7065	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	964	1	7465	2	N	-0-					-0-
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	976	1	6890	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	438	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5142	-0-	-794	-0-	544	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	814	1	7862	2	N	-0-					-0-
*04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	948	1	7526	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	883	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	939	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	798	1	2481	2	N	-0-					-0-
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	803	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	-0-					-0-
*04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	834	1	3228	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

11	10350	X	8870	-0-	-1480	-0-	315	1	8555	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8469	-0-	-2133	-0-	311	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	6225	-0-	-3354	-0-	682	1	5543	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	5959	-0-	-2693	-0-	631	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	5981	-0-	-3195	-0-	562	1	5419	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	5732	-0-	-3148	-0-	641	1	5091	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1064	1	2198	3	Y	31	65	1			2
							34	9									
12	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	641	1	1689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1064	1	2027	3	Y	35					37
							39	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	990	1	1478	3	Y	51					88
							56	9									
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1098	1	1887	3	Y	-0-					88
04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	1059	1	1451	3	Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2558	-0-	-2242	-0-	596	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	699	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	788	1	5301	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	683	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	722	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4064	-0-	-1816	-0-	713	1	3351	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	841	-0-	-2939	-0-	840	1	1	3	N	-0-					1
12	16182	X	787	-0-	-15395	-0-	787	1			N	-0-					1
01	16182	X	758	-0-	-15424	-0-	758	1			N	-0-					1
02	12404	X	652	-0-	-11752	-0-	652	1			N	-0-					1
03	7347	X	868	-0-	-6479	-0-	868	1			N	-0-					1
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7650	-0-	4650	7428	561	1	7089	2	N	-0-					-0-
12	15334	X	7906	-0-	-7428	-0-	1616	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1312	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1037	1	4896	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	2	N	-0-					-0-
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1064	1	5037	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	93	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2780	-0-	-227	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	2	N	-0-					-0-
*04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	952	3	Y	10					27
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5 15	1 9	956	3	Y	14	39	1			2
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	991	3	Y	11					13
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	896	3	Y	13					26
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	6 19	1 9	1072	3	Y	17	18	1			25
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	1026	3	Y	11	14	1			22

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4787	-0-	-669	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10175	-0-	-625	-0-	335	1	9840	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10286	-0-	-874	-0-	344	1	9942	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9406	-0-	-764	-0-	311	1	9095	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	1229	-0-	-5401	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	152	-0-	-5025	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	3	N	-0-					-0-
*04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	884	1	9379	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	299	1	800	2	N	-0-					-0-
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	944	1	3562	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6801	-0-	-1011	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6444	-0-	-612	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	880	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	900	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	906	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	827	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	915	1	2956	3	Y	-0-					-0-
*04	2880	X	1010	-0-	-1870	-0-	264	1	709	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	10258	-0-	-212	-0-	338	1	9920	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10273	-0-	-670	-0-	344	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10339	-0-	-201	-0-	341	1	9998	2	N	-0-					-0-
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	327	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10582	-0-	-20	-0-	350	1	10232	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	330	1	9625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	152	1	4385	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	141	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	139	1	4072	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	237	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	222	1	5550	2	N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	215	1	6379	2	N	-0-					-0-
*04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	203	1	5995	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9598	-0-	-1035	-0-	321	1	9277	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9654	-0-	-979	-0-	318	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8512	-0-	-588	-0-	280	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	301	1	8822	2	N	-0-					-0-
*04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	320	1	9341	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2304	-0-	-696	-0-	578	1	1713	3	N	12					171
							13	9									
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	601	1	2403	3	N	16					187
							18	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	603	1	2774	3	N	10					197
							11	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	543	1	2323	3	N	3	172	1			28
							3	9									
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	602	1	2396	3	N	-0-					28
04	3000	X	2316	-0-	-684	-0-	578	1	1738	3	N	-0-					28

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

11	8670	X	8119	-0-	-551	-0-	39	1	7982	3	N	89	184	1			89
							98	9									
12	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	43	1	8681	3	N	109	171	1			27
							120	9									
01	8959	X	8395	-0-	-564	-0-	41	1	8242	3	N	102					129
							112	9									
02	8092	X	6978	-0-	-1114	-0-	33	1	6860	3	N	77	179	1			27
							85	9									
03	8866	X	7584	-0-	-1282	-0-	39	1	7476	3	N	63					90
							69	9									
04	8550	X	8442	-0-	-108	-0-	39	1	8293	3	N	100	130	1			60
							110	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

11	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	709	1	4273	2	N	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	633	1	4709	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	504	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	N	-0-					-0-
*04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	476	1	4448	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	906	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	968	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	455	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	7689	2	N	-0-					-0-
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	291	1	8153	2	N	-0-					-0-
*04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	511	1	7625	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

11	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					34
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	12408	-0-	-132	-0-	60	1	12348	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12708	-0-	-33	-0-	62	1	12646	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12619	-0-	-246	-0-	63	1	12556	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11382	-0-	-238	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12323	-0-	-542	-0-	65	1	12258	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11823	-0-	-597	-0-	55	1	11768	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	951	1	6992	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2204	-0-	-7871	-0-	543	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-					-0-
*02	7980	X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	4063	-0-	-3917	-0-	722	1	3341	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	311	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	325	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	541	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	2	N	-0-					-0-
*04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	444	1	6062	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	675	1	1	2	N	1	160	1			14
							2593	3	1	9							
12	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	686	1	5	2	N	-0-					14
							2245	3									
01	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	648	1	2	2	N	-0-					14
							1655	3									
02	3080	X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-					14
03	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-					14
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					14

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	251	1	6940	2	N	-0-					-0-
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	403	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	418	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	687	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7548	-0-	-628	-0-	389	1	7159	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8227	-0-	-639	-0-	511	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	537	1	7318	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	473	1	13238	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12711	-0-	-774	-0-	443	1	12268	2	N	-0-					-0-
01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	503	1	13473	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	395	1	11057	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	430	1	11958	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	566	1	11325	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
							3649	3									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	-0-					-0-
							3705	3									
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							4226	3									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	20	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	22	1	3712	3	N	-0-					-0-
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	22	1	3554	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

11	6660	X	6370	-0-	-290	-0-	210	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	213	1	6154	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	178	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	484	-0-	-5816	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	833	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1015	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	998	1	6888	2	N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-					-0-
*02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	862	1	5547	2	N	-0-					-0-
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	954	1	6265	2	N	-0-					-0-
*04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1129	1	7720	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	37	1	7653	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	38	1	7802	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	40	1	8044	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	7075	-0-	-261	-0-	34	1	7041	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	41	1	7711	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	35	1	7421	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	932	1	13706	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13766	-0-	-587	-0-	796	1	12970	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-					-0-
*02	14672	X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13582	-0-	-1148	-0-	638	1	12944	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5654	-0-	-676	-0-	562	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5449	-0-	-1278	-0-	1267	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5030	-0-	-1697	-0-	1099	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3151	-0-	-2953	-0-	749	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4394	-0-	-2146	-0-	898	1	3496	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	720	1	4350	2	N	-0-					-0-
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1232	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	N	-0-					-0-
*04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	927	1	4193	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9259	-0-	-461	-0-	305	1	8954	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8427	-0-	-1183	-0-	282	1	8145	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-					-0-
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-					-0-
*04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	311	1	9088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	13311	-0-	-1269	-0-	574	1	12737	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13275	-0-	-1791	-0-	512	1	12763	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12767	-0-	-643	-0-	417	1	12350	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8201	-0-	-709	-0-	40	1	8161	3	Y	-0-					22
12	9145	X	8230	-0-	-915	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					22
01	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	34	1			3
							17	9									
02	7868	X	7359	-0-	-509	-0-	36	1	7320	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	38	1	7240	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
04	8190	X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	11	1			-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5477	-0-	-73	-0-	26	1	5399	3	N	47					96
							52	9									
12	6138	X	5679	-0-	-459	-0-	28	1	5625	3	Y	24	112	1			8
							26	9									
01	6138	X	5362	-0-	-776	-0-	27	1	5283	3	Y	47	1	1			54
							52	9									
02	5544	X	5157	-0-	-387	-0-	25	1	5058	3	Y	67					121
							74	9									
03	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	29	1	5534	3	Y	8	102	1			27
							9	9									
04	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	25	1	5226	3	Y	44					71
							48	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	37	1	7570	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	7783	-0-	-928	-0-	38	1	7745	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3060	-0-	-1094	-0-	120	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2524	-0-	-1630	-0-	94	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-					-0-
*03	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	103	1	3414	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	3625	-0-	-2585	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4187	-0-	-1052	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4571	-0-	-668	-0-	170	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4406	-0-	-326	-0-	125	1	4281	2	N	-0-					-0-
*03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	165	1	4628	2	N	-0-					-0-
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	138	1	4583	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	137	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	93	1	3187	2	N	-0-					-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3602	2	N	-0-					-0-
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	335	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	312	1	7767	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	276	1	7840	2	N	-0-					-0-
*02	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	235	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	259	1	7699	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	249	1	7376	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9048	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	Y	53	53	1			30
							58	9									
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	50	1	9970	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
02	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	42	1	8714	3	Y	39	40	1			29
							43	9									
*03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	50	1	9413	3	Y	4	3	1			30
							4	9									
*04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	42	1	8994	3	Y	19					49
							21	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

11	9540	X	8690	-0-	-850	-0-	42	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	9577	-0-	-219	-0-	47	1	9530	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	42	1	8334	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7704	-0-	-752	-0-	37	1	7667	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8382	-0-	-1197	-0-	44	1	8338	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8374	-0-	-896	-0-	39	1	8335	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	39	1	8122	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8264	3	Y	49	54	1			35
							54	9									
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	41	1	8216	3	Y	2	1	1			36
							2	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	6948	3	Y	48	39	1			45
							53	9									
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	Y	9	3	1			51
							10	9									
*04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	33	1	6950	3	Y	1					52
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

11	6210	X	4965	-0-	-1245	-0-	163	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	213	1	6163	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4225	-0-	-2161	-0-	139	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2923	-0-	-2845	-0-	96	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4571	-0-	-1815	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5178	-0-	-1002	-0-	171	1	5007	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

11	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	798	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	834	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	805	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	728	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2710	-0-	-2126	-0-	779	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	756	1	1925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	577	1	16942	2	N	-0-					-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	571	1	16504	2	N	-0-					-0-
01	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	595	1	17480	2	N	-0-					-0-
02	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	494	1	14537	2	N	-0-					-0-
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	559	1	16346	2	N	-0-					-0-
*04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	497	1	14508	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	880	1	6488	2	N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	909	1	6602	2	N	-0-					-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	853	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	807	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	875	1	5767	2	N	-0-					-0-
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	622	1	8902	2	N	-0-					-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-					-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-					-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-					-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-					-0-
*04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	517	1	5714	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11607	-0-	-123	-0-	56	1	11551	3	N	-0-					-0-
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	57	1	11469	3	N	-0-					-0-
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-					-0-
02	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-					-0-
*04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	318	1	9344	2	N	-0-					-0-
12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	355	1	10276	2	N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-					-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-					-0-
*04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	304	1	8890	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1101	1	6532	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8321	-0-	5221	5221	1011	1	7310	2	N	-0-					-0-
*01	14142	X	8921	-0-	-5221	-0-	344	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-					-0-
*04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	645	1	4057	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	50	1	10297	3	Y	-0-					-0-
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	42	1	8463	3	Y	-0-					-0-
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7979	-0-	-31	-0-	37	1	7942	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

11	9270	X	8774	-0-	-496	-0-	289	1	8485	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8365	-0-	-1183	-0-	280	1	8085	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7722	-0-	-1038	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

11	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	31	1	6324	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	25	1	5222	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

11	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	26	1	5276	3	N	-0-					-0-
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	28	1	5606	3	N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

11	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	53	1	11006	3	N	-0-					-0-
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	56	1	11404	3	N	-0-					-0-
01	11253	X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10415	-0-	-475	-0-	49	1	10366	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	N	-0-					-0-
12	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	62	1	12655	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-					-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-					-0-
03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-					-0-
*04	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	57	1	12231	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	819	1	8257	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8282	-0-	-3312	-0-	809	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7898	-0-	-1192	-0-	791	1	7107	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	30	1	6261	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	6409	-0-	-101	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	14549	-0-	-511	-0-	479	1	14070	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14717	-0-	-659	-0-	492	1	14225	2	N	-0-					-0-
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	14163	-0-	-837	-0-	469	1	13694	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8250	X	7182	-0-	-1068	-0-	37	1	7122	3	N	21					122
							23	9									
07	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	39	1	7677	3	Y	-0-	122	1			-0-
08	8029	X	7549	-0-	-480	-0-	38	1	7493	3	Y	16	6	1			10
							18	9									
09	7770	X	7197	-0-	-573	-0-	36	1	7161	3	Y	-0-					10
10	8029	X	7686	-0-	-343	-0-	37	1	7606	3	Y	39	48	1			1
							43	9									
11	7470	X	7438	-0-	-32	-0-	36	1	7398	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	36	1	7322	3	Y	18					21
							20	9									
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-					21
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20					41
							22	9									
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	31	1			51
							45	9									
04	7320	X	7168	-0-	-152	-0-	33	1	7131	3	Y	4	2	1			53
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	383	1	8511	2	N	-0-					-0-
12	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	359	1	8954	2	N	-0-					-0-
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	268	1	7926	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	170	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	152	1	3804	2	N	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	2	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	103	1	3051	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	2	N	-0-					-0-
*03	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
*04	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	231	1	6763	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

11	13140	X	12708	-0-	-432	-0-	440	1	12268	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12814	-0-	-764	-0-	448	1	12366	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12333	-0-	-1121	-0-	443	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11420	-0-	-676	-0-	393	1	11027	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12234	-0-	-1065	-0-	422	1	11812	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	556	1	11122	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

11	8070	X	7933	-0-	-137	-0-	38	1	7885	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	35	1	7067	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	36	1	7225	3	Y	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8507	3	Y	2					2
							2	9									
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	47	1	8974	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
*04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	40	1	8430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	710	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	596	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	783	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3923	-0-	-473	-0-	661	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	651	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3847	-0-	-593	-0-	618	1	3229	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	11724	-0-	-1656	-0-	405	1	11319	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12349	-0-	-733	-0-	432	1	11917	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10880	-0-	-2109	-0-	391	1	10489	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9782	-0-	-1166	-0-	337	1	9445	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	413	1	11552	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11939	-0-	-1	-0-	569	1	11370	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	531	1	6703	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	537	1	6848	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	548	1	6940	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6350	-0-	-482	-0-	521	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7023	-0-	-541	-0-	584	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7102	-0-	-158	-0-	588	1	6514	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11669	-0-	-391	-0-	405	1	11264	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	396	1	10966	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10136	-0-	-2140	-0-	364	1	9772	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	8933	-0-	-2071	-0-	312	1	8621	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	339	1	9449	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	9488	-0-	-2182	-0-	453	1	9035	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	59	1	12212	3	N	-0-					-0-
12	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	62	1	12637	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	61	1	12195	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	56	1	11572	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	67	1	12687	3	N	-0-					-0-
*04	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	58	1	12282	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	445	1	9885	2	N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	419	1	10464	2	N	-0-					-0-
01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	374	1	10622	2	N	-0-					-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	322	1	9667	2	N	-0-					-0-
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	359	1	10659	2	N	-0-					-0-
*04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	334	1	9871	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	2723	-0-	-2617	-0-	154	1	2569	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	555	1	4293	3	Y	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	559	1	4948	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3574	-0-	-150	-0-	234	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	410	1	7243	3	Y	-0-					-0-
*04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	395	1	7352	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2555	-0-	-1615	-0-	671	1	1	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
12	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	651	1	5	2	N	-0-					-0-
							2170	3									
01	4309	X	2788	-0-	-1521	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2090	3									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	630	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	685	1	2369	3	N	-0-					-0-
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	674	1	2257	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11778	-0-	-1062	-0-	388	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	11638	-0-	-1041	-0-	389	1	11249	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12318	-0-	-237	-0-	406	1	11912	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	367	1	10800	2	N	-0-					-0-
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	438	1	12820	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11830	-0-	-80	-0-	391	1	11439	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	44	1	9111	3	Y	17					155
							19	9									
12	9083	X	7700	-0-	-1383	-0-	38	1	7641	3	Y	19					174
							21	9									
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	46	1	9138	3	Y	10					184
							11	9									
*02	8568	X	8086	-0-	-482	-0-	39	1	8044	3	Y	3	160	1			27
							3	9									
03	9486	X	8261	-0-	-1225	-0-	43	1	8218	3	Y	-0-					27
04	9180	X	9027	-0-	-153	-0-	42	1	8979	3	Y	5					32
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4929	-0-	-231	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	25	1	5110	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	24	1	4831	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4409	-0-	-295	-0-	21	1	4388	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	25	1	4704	3	N	-0-					-0-
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	25	1	5229	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4590	-0-	-1207	-0-	22	1	4512	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
01	5797	X	3216	-0-	-2581	-0-	16	1	3199	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	4144	X	3625	-0-	-519	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					5
03	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	23	1	4315	3	Y	3					8
							3	9									
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	21	1	4493	3	Y	2					10
							2	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

11	21510	X	16369	-0-	-5141	-0-	359	1	16010	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	4515	-0-	-16162	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	8299	-0-	-11479	-0-	273	1	8026	2	N	-0-					-0-
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	584	1	17175	2	N	-0-					-0-
03	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	771	1	22554	2	N	-0-					-0-
*04	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	791	1	23094	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4	2	7924	3	N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	200	1	19	2	N	-0-					-0-
							8778	3									
01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							8790	3									
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
*04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

11	9630	X	8067	-0-	-1563	-0-	5	2	8062	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	7233	-0-	-2873	-0-	16	2	7217	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6029	-0-	-2041	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	14046	-0-	-294	-0-	525	1	13521	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	13353	-0-	-1465	-0-	505	1	12848	2	N	-0-			-0-
01	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12521	-0-	-1519	-0-	656	1	11865	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7200	-0-	-180	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	36	1	7299	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	22	1	4464	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	22	1	4535	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	20	1	3974	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	17	1	3581	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	19	1	3693	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	17	1	3589	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		645	-0-	645	645	428	1	217	2	N	-0-			-0-
02	813	X	168	-0-	-645	-0-	141	1	27	2	N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	736	1	5926	2	N	-0-			-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5919	2	N	-0-			-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-
*02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	875	1	5225	2	N	-0-			-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	974	1	5760	2	N	-0-			-0-
*04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	933	1	5262	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	5925	-0-	-4245	-0-	255	1	5670	2	N	-0-			-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	274	1	6853	2	N	-0-			-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	173	1	4903	2	N	-0-			-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	286	1	8477	2	N	-0-			-0-
*04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	244	1	7204	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*12	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3373	-0-	-687	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	10	1	2011	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	10	1	2031	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	11	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	9	1	1929	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7663	-0-	-317	-0-	37	1	7626	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	38	1	7661	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6850	-0-	-374	-0-	33	1	6817	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	39	1	7307	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7980	X	7744	-0-	-236	-0-	922	1	6822	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	923	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7190	-0-	-312	-0-	926	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6474	-0-	-302	-0-	836	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6131	-0-	-1371	-0-	892	1	5239	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	899	1	6103	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8417	-0-	-1333	-0-	1621	1	6796	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	6948	-0-	-2910	-0-	869	1	6079	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8055	-0-	-1307	-0-	1009	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7161	-0-	-1295	-0-	872	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	887	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7649	-0-	-811	-0-	976	1	6673	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	502	1	14047	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14775	-0-	-1717	-0-	516	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	14083	-0-	-467	-0-	671	1	13412	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2	2	3508	3	N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	7	2	3384	3	N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8716	3	Y	-0-					3
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	43	1	8819	3	Y	62	54	1			11
							68	9									
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-					13
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2					15
							2	9									
*04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	44	1	9482	3	Y	101	101	1			15
							111	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

11	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-					-0-
*04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	246	1	7189	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

11	14100	X	13947	-0-	-153	-0-	459	1	13488	2	N	-0-					-0-
12	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	483	1	13959	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13324	-0-	-656	-0-	441	1	12883	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

11	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					23
							6321	3									
12	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	36	1	14	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6353	3									
01	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									
02	5936	X	5222	-0-	-714	-0-	31	1	5191	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	33	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5626	-0-	-734	-0-	35	1	5591	3	Y	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

11	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					12
							4050	3									
12	6076	X	4314	-0-	-1762	-0-	580	1	8	2	Y	-0-	12	1			-0-
							3726	3									
01	6076	X	4556	-0-	-1520	-0-	517	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4035	3									
02	5488	X	4330	-0-	-1158	-0-	518	1	3812	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4676	-0-	-1369	-0-	622	1	4054	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	493	1	3839	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	346	1	10157	2	N	-0-					-0-
12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	341	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9385	-0-	-814	-0-	309	1	9076	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8208	-0-	-1004	-0-	270	1	7938	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	325	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	321	1	9369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	30	1	3	2	N	56					154
							5054	3	62	9							
12	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	28	1	11	2	N	23	157	1			20
							5006	3	25	9							
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							5134	3									
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	27	1	4666	3	N	-0-					20
03	5332	X	5276	-0-	-56	-0-	30	1	5246	3	N	-0-					20
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	31	1	4949	3	N	-0-					20

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	66	1	13687	3	Y	-0-					-0-
12	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	71	1	14402	3	Y	-0-					-0-
01	14601	X	13967	-0-	-634	-0-	70	1	13897	3	Y	-0-					-0-
02	13188	X	12192	-0-	-996	-0-	59	1	12133	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	70	1	13357	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	60	1	12756	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

11	6000	X	5786	-0-	-214	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

11	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	33	1	6831	3	Y	-0-					92
12	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	34	1	6882	3	Y	12					104
							13	9									
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9					113
							10	9									
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1					114
							1	9									
03	7192	X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-					114
04	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	32	1	6787	3	Y	23					137
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3779	-0-	679	679	3779	3			N	-0-					-0-
*01	3955	X	3276	-0-	-679	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1640	-0-	-160	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

11	13470	X	13031	-0-	-439	-0-	73	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12951	3									
12	14663	X	12570	-0-	-2093	-0-	66	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12477	3									
01	14570	X	12524	-0-	-2046	-0-	76	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12435	3									
02	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	64	1	11410	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	12282	-0-	-2288	-0-	67	1	12215	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	11627	-0-	-1393	-0-	72	1	11555	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

11	12630	X	12403	-0-	-227	-0-	69	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12327	3									
12	13051	X	12285	-0-	-766	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
01	13175	X	12382	-0-	-793	-0-	75	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12294	3									
02	11900	X	11032	-0-	-868	-0-	62	1	10970	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	12130	-0-	-1045	-0-	66	1	12064	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11574	-0-	-816	-0-	71	1	11503	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

11	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	185	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	165	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	138	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	40	1	8152	3	N	-0-					-0-
12	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	53	1	10776	3	N	-0-					-0-
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	52	1	10262	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	45	1	9276	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9483	-0-	-158	-0-	50	1	9433	3	N	-0-					-0-
*04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	46	1	9771	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	46	1	9477	3	N	-0-					-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	53	1	10656	3	N	-0-					-0-
01	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	61	1	12122	3	N	-0-					-0-
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	56	1	11463	3	N	-0-					-0-
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					-0-
*04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	58	1	12375	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	39	1	7990	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	41	1	8353	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8193	-0-	-394	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	6707	-0-	-797	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	43	1	8217	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7412	-0-	-718	-0-	35	1	7377	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	271	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	255	1	7365	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	2592	-0-	-5747	-0-	85	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6810	-0-	-722	-0-	224	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	333	1	9730	2	N	-0-					-0-
*04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	1772	-0-	-3928	-0-	407	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2583	-0-	-1881	-0-	446	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3307	-0-	-1157	-0-	983	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	667	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1940	-0-	-1270	-0-	64	1	1876	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6391	-0-	-2189	-0-	4	2	6387	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	13	2	5876	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	9	2	8399	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	5476	-0-	-2252	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5975	-0-	-2581	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6049	-0-	-2081	-0-	6049	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	257	1	5706	2	N	-0-					-0-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	251	1	6275	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	217	1	6167	2	N	-0-					-0-
*02	5600	X	5525	-0-	-75	-0-	178	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	194	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	181	1	5351	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	49	1	10108	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	42	1	8460	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8750	-0-	-643	-0-	44	1	8692	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	39	1	8005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	58	1	10971	3	Y	-0-					-0-
*04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	46	1	9884	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	28	1	5537	3	N	-0-					174
*06	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	27	1	5315	3	N	-0-					174
*07	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	28	1	5635	3	N	-0-	96	1			78
*08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	35	1	6806	3	N	-0-					78
*09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-					78
*10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	34	1	6973	3	N	-0-					78
*11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					78
*12	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	38	1	7638	3	N	-0-					78
*01	8060	X	6912	-0-	-1148	-0-	35	1	6877	3	N	-0-					78
*02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					78
*03	8060	X	7982	-0-	-78	-0-	42	1	7940	3	N	-0-					78
04	7800	X	6781	-0-	-1019	-0-	32	1	6749	3	N	-0-					78

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	255	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	281	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	291	1	8524	2	N	-0-					-0-
*04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	271	1	7912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	343	1	10075	2	N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	348	1	10050	2	N	-0-					-0-
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	335	1	9846	2	N	-0-					-0-
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	307	1	9046	2	N	-0-					-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
*04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	345	1	10081	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	149	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	68	1	2336	2	N	-0-					-0-
*03	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	134	1	1420	2	N	-0-					-0-
*04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	577	1	4424	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4398	-0-	1398	9654	4398	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	40	-0-	-9654	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	713	X	292	-0-	-421	-0-	166	1	126	2	N	-0-					-0-
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	69	1	14319	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	14970	-0-	-1181	-0-	73	1	14897	3	N	-0-					-0-
01	16089	X	14677	-0-	-1412	-0-	73	1	14604	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	12624	-0-	-1544	-0-	61	1	12563	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	13742	-0-	-1727	-0-	72	1	13670	3	N	-0-					-0-
04	14490	X	12872	-0-	-1618	-0-	60	1	12812	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	16 7	1 9	3254	3	N	6					93
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	17 4	1 9	3367	3	N	4					97
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	3500	3	N	6					103
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	15 2	1 9	2998	3	N	2					105
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	17 8	1 9	3262	3	N	7					112
04	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	15 2	1 9	3097	3	N	2					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		604	-0-	604	604	51	1	553	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		375	-0-	375	979	12	1	363	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	155	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	181	-0-	-4748	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	269	1	3631	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4309	-0-	-87	-0-	142	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4882	2	N	-0-					-0-
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	188	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	170	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	145	1	4294	2	N	-0-					-0-
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4087	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	19	1	3626	3	N	-0-					-0-
*04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	17	1	3572	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	12270	-0-	-360	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
12	13051	X	12220	-0-	-831	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12130	3									
01	13051	X	12185	-0-	-866	-0-	74	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12098	3									
02	11676	X	10992	-0-	-684	-0-	61	1	10931	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	11902	-0-	-1025	-0-	65	1	11837	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11404	-0-	-866	-0-	70	1	11334	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

11	7320	X	7013	-0-	-307	-0-	34	1	6979	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	35	1	7157	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	36	1	7157	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6962	-0-	-354	-0-	37	1	6925	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	31	1	6620	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

11	12480	X	9274	-0-	-3206	-0-	305	1	8969	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12835	-0-	-247	-0-	429	1	12406	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	390	1	11457	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11208	-0-	-608	-0-	368	1	10840	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12551	-0-	-283	-0-	415	1	12136	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

11	4500	X	3802	-0-	-698	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	161	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	151	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	77	1	2648	2	N	-0-					-0-
*03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-	80	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	110	1	3680	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16458	-0-	-313	-0-	648	1	15810	2	N	-0-					-0-
01	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	636	1	16506	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-	393	1	13471	2	N	-0-					-0-
*03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-	274	1	7695	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	16164	-0-	-66	-0-	471	1	15693	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	335	1	8165	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	323	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	204	1	6986	2	N	-0-					-0-
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3333	2	N	-0-					-0-
*04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	253	1	8417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	13994	-0-	-2326	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	580	1	14148	2	N	-0-					-0-
01	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	578	1	15013	2	N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	378	1	12924	2	N	-0-					-0-
*03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-	119	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12025	-0-	-1355	-0-	351	1	11674	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

11	10230	X	8784	-0-	-1446	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9462	-0-	-365	-0-	372	1	9090	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	344	1	8912	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-	203	1	6966	2	N	-0-					-0-
*03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-	168	1	4735	2	N	-0-					-0-
*04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	330	1	10990	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

11	15660	X	14203	-0-	-1457	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14285	-0-	-998	-0-	563	1	13722	2	N	-0-					-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	631	1	16383	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-	362	1	12401	2	N	-0-					-0-
*03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	192	1	5396	2	N	-0-					-0-
*04	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	461	1	15336	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

11	12330	X	10399	-0-	-1931	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11108	-0-	-1602	-0-	437	1	10671	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	10833	-0-	-1877	-0-	402	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-	255	1	8701	2	N	-0-					-0-
*03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-	146	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10245	-0-	-495	-0-	298	1	9947	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8659	-0-	-1292	-0-	42	1	8617	3	Y	-0-					-0-
01	9951	X	8964	-0-	-987	-0-	45	1	8919	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7581	-0-	-735	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	7755	-0-	-1390	-0-	41	1	7714	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	35	1	7447	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11036	X	8552	-0-	-2484	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
*11	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
*12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
*03	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7948	-0-	-2	-0-	7948	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8060	X	6831	-0-	-1229	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
*11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
*12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
*02	5460	X	4750	-0-	-710	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
*03	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
*04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7359	-0-	-1641	-0-	242	1	7117	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7455	-0-	-1473	-0-	249	1	7206	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8761	-0-	-167	-0-	289	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7397	-0-	-275	-0-	243	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	268	1	7855	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	250	1	7315	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10507	-0-	-653	-0-	51	1	10456	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	10388	-0-	-1144	-0-	51	1	10337	3	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	54	1	10669	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9815	-0-	-209	-0-	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10756	-0-	-94	-0-	56	1	10700	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10278	-0-	-222	-0-	48	1	10230	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7911	-0-	-9	-0-	341	1	7570	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7571	-0-	-737	-0-	291	1	7280	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	253	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6850	-0-	-710	-0-	221	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	244	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7222	-0-	-728	-0-	236	1	6986	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	462	1	10265	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	10872	-0-	-1621	-0-	419	1	10453	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	10692	-0-	-1553	-0-	364	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9469	-0-	-975	-0-	305	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10332	-0-	-983	-0-	337	1	9995	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9842	-0-	-958	-0-	322	1	9520	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	278	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6573	-0-	-123	-0-	254	1	6319	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	221	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5641	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	532	1	5100	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

11	9960	X	7865	-0-	-2095	-0-	364	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9622	-0-	-1321	-0-	371	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	401	1	9975	2	N	-0-					-0-
*02	9884	X	9729	-0-	-155	-0-	314	1	9415	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	3390	-0-	-6220	-0-	294	1	3096	2	N	-0-					-0-
*04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	507	1	9705	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

11	6120	X	6010	-0-	-110	-0-	29	1	5981	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	30	1	6038	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	30	1	5993	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5506	-0-	-94	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	32	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	28	1	5921	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	225	1	4991	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3439	-0-	-622	-0-	133	1	3306	2	N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	135	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	2	N	-0-					-0-
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	144	1	4255	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	840	1	7053	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1130	1	6784	2	N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	685	1	6148	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-					-0-
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	2	N	-0-					-0-
*04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	43	1	8924	3	Y	-0-					38
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					38
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-					38
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	1					39
							1	9									
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-					39
*04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					39

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	29	1	5887	3	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	36	1	7227	3	N	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-					-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-					-0-
*04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
*04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	14486	-0-	-784	-0-	70	1	14366	3	N	45					239
							50	9									
12	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	72	1	14545	3	N	23	192	1			70
							25	9									
01	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52					122
							57	9									
02	13804	X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35					157
							39	9									
03	15159	X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-					157
04	14490	X	13822	-0-	-668	-0-	65	1	13756	3	N	1					158
							1	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	15	1	3091	3	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3420	-0-	420	420	16	1	3404	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10188	-0-	-612	-0-	335	1	9853	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	369	1	10663	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10150	-0-	-530	-0-	336	1	9814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	289	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4280	-0-	-1207	-0-	219	1	4061	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5709	-0-	-398	-0-	282	1	5427	2	N	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	287	1	5404	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	369	1	8200	2	N	-0-					-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	328	1	8182	2	N	-0-					-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-					-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-					-0-
*04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	231	1	6841	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	25	1	5109	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	23	1	4874	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5823	-0-	-807	-0-	251	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5988	-0-	-801	-0-	230	1	5758	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4587	-0-	-1263	-0-	150	1	4437	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	297	1	6588	2	N	-0-					-0-
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	292	1	7269	2	N	-0-					-0-
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-					-0-
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-					-0-
*04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	197	1	5840	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7598	-0-	-412	-0-	37	1	7561	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	39	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7605	-0-	-75	-0-	35	1	7570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13680	-0-	-300	-0-	66 44	1 9	13570	3	Y	40					40
12	14353	X	13813	-0-	-540	-0-	68 1	1 9	13744	3	Y	1					41
01	14322	X	13637	-0-	-685	-0-	68 1	1 9	13568	3	Y	1					42
02	12936	X	12487	-0-	-449	-0-	60 9	1 9	12418	3	Y	8					50
03	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	73 20	1 9	13804	3	Y	18	68	1			-0-
04	13680	X	13483	-0-	-197	-0-	63 3	1 9	13417	3	Y	3	3	1			-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

11	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	170	1	4756	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	176	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	2084	-0-	-2508	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2298	-0-	-2786	-0-	79	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2918	-0-	-2182	-0-	139	1	2779	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	282	1	8274	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	301	1	8713	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8813	-0-	-270	-0-	290	1	8523	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7094	-0-	-1110	-0-	233	1	6861	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	274	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7916	-0-	-814	-0-	262	1	7654	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	201	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-					-0-
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	134	1	3967	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	139	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	98	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	N	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	128	1	3773	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

11	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	243	1	4708	2	N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	287	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	332	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	266	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	272	1	5151	2	N	-0-					-0-
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5881	-0-	-689	-0-	28	1	5853	3	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5469	-0-	-411	-0-	26	1	5443	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10440	-0-	-630	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	52	1	10639	3	N	-0-					-0-
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	15540	-0-	-720	-0-	512	1	15028	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	533	1	15408	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	15082	-0-	-458	-0-	499	1	14583	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	978	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5358	-0-	-1462	-0-	1008	1	4350	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	1045	1	4242	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	14	1	4170	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-					-0-
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	7427	-0-	-4003	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	9504	-0-	-13	-0-	47	1	9457	3	N	-0-					-0-
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-					-0-
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	3	N	-0-					-0-
*04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	11348	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14903	-0-	-667	-0-	491	1	14412	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15124	-0-	-717	-0-	506	1	14618	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14418	-0-	-492	-0-	477	1	13941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2297	-0-	-2563	-0-	946	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	934	1	908	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1475	-0-	-2121	-0-	924	1	551	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	1382	-0-	-1866	-0-	866	1	516	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	1015	1	1264	2	N	-0-					-0-
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1077	1	1789	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	961	1	5668	2	N	-0-					-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	322	1	8843	2	N	-0-					-0-
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	344	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	641	1	9465	2	N	-0-					-0-
03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	855	1	13380	2	N	-0-					-0-
*04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1009	1	12887	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9860	-0-	-670	-0-	48	1	9812	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	50	1	10092	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10151	-0-	-482	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	46	1	9485	3	N	-0-					-0-
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	55	1	10512	3	N	-0-					-0-
*04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	48	1	10254	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4821	-0-	-429	-0-	876	1	3921	3	N	22					114
							24	9									
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	868	1	3943	3	N	44					158
							48	9									
01	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	920	1	4155	3	N	38					196
							42	9									
02	4760	X	4750	-0-	-10	-0-	831	1	3888	3	N	28	185	1			39
							31	9									
03	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	921	1	4210	3	N	29					68
							32	9									
04	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	889	1	3991	3	N	11					79
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	36	1	7426	3	N	27	184	1			22
							30	9									
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	37	1	7429	3	N	8					30
							9	9									
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	37	1	7284	3	N	7					37
							8	9									
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	33	1	6704	3	N	-0-					37
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	39	1	7311	3	N	6					43
							7	9									
*04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	2					45
							2	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
*02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-					-0-
*04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	619	1	1841	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	887	1	3583	3	Y	24					73
							26	9									
12	4774	X	3948	-0-	-826	-0-	890	1	3055	3	Y	3					76
							3	9									
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	886	1	3202	3	Y	-0-					76
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	829	1	3542	3	Y	23					99
							25	9									
03	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	917	1	3445	3	Y	17					116
							19	9									
04	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	881	1	2345	3	Y	46	76	1			86
							51	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-					-0-
*04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1083	1	6082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6462	-0-	-348	-0-	31	1	6431	3	N	-0-			-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	34	1	6784	3	N	-0-			-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	N	-0-			-0-
*03	6634	X	6487	-0-	-147	-0-	34	1	6453	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	26	1	5537	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

*09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	25	1	4837	3	Y	-0-			2
*10	5518	X	4836	-0-	-682	-0-	24	1	4812	3	Y	-0-			2
*11	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	22	1	4533	3	Y	-0-			2
*12	4960	X	4276	-0-	-684	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-			2
01	4960	X	3887	-0-	-1073	-0-	19	1	3868	3	Y	-0-			2
02	4480	X	3832	-0-	-648	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-			2
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-			2
04	4560	X	3284	-0-	-1276	-0-	84	1	3200	3	Y	-0-			2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		979	-0-	979	979	438	1	541	3	N	-0-			-0-
02	2752	X	1773	-0-	-979	-0-	817	1	956	3	N	-0-			-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-			-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	N	-0-			-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	40	1	8235	3	Y	5			28
							6	9							
12	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	39	1	7956	3	Y	5			33
							6	9							
01	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	39	1	7727	3	Y	67			100
							74	9							
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	40	1	8286	3	Y	3			103
							3	9							
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	49	1	9296	3	Y	-0-			103
*04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	41	1	8644	3	Y	-0-			103

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2762	3	N	-0-			-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	14	1	2774	3	N	-0-			-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	13	1	2594	3	N	-0-			-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	12	1	2381	3	N	-0-			-0-
*03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	N	-0-			-0-
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	12	1	2624	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	677	1	19890	2	N	-0-			-0-
12	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	732	1	21151	2	N	-0-			-0-
01	20243	X	18150	-0-	-2093	-0-	598	1	17552	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16821	-0-	-1463	-0-	553	1	16268	2	N	-0-			-0-
*03	20243	X	19087	-0-	-1156	-0-	631	1	18456	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18950	-0-	-640	-0-	627	1	18323	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8979	-0-	-711	-0-	296	1	8683	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9190	-0-	-761	-0-	307	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9272	-0-	-493	-0-	305	1	8967	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8239	-0-	-497	-0-	271	1	7968	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9253	-0-	-264	-0-	306	1	8947	2	N	-0-					-0-
*04	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	454	1	13264	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	491	1	14412	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	15194	-0-	-678	-0-	508	1	14686	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15477	-0-	-395	-0-	510	1	14967	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	13551	-0-	-785	-0-	445	1	13106	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14558	-0-	-849	-0-	481	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	450	1	13129	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	242	1	7120	2	N	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	247	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	241	1	7082	2	N	-0-					-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	221	1	6498	2	N	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	2	N	-0-					-0-
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	213	1	6218	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	23	1	4832	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	24	1	4695	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	20	1	4027	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	22	1	4171	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	22	1	4749	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	36	1	6834	3	N	-0-					-0-
*10	6882	X	4870	-0-	-2012	-0-	25	1	4845	3	N	-0-					-0-
*11	6960	X	6012	-0-	-948	-0-	30	1	5979	3	N	-0-					-0-
*12	7068	X	6407	-0-	-661	-0-	30	1	6363	3	N	-0-					-0-
*01	7068	X	7052	-0-	-16	-0-	38	1	7007	3	N	-0-					-0-
*02	6384	X	6050	-0-	-334	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-
*03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	35	1	7095	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	41	1	6550	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10407	-0-	-123	-0-	50	1	10343	3	N	13	179	1			30
							14	9									
12	10881	X	10590	-0-	-291	-0-	52	1	10464	3	N	67					97
							74	9									
01	10881	X	10726	-0-	-155	-0-	54	1	10672	3	N	-0-					97
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	45	1	9262	3	N	94					191
							103	9									
03	10819	X	10091	-0-	-728	-0-	53	1	9997	3	N	37					228
							41	9									
04	10410	X	9755	-0-	-655	-0-	46	1	9699	3	N	9	183	1			54
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-			-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	-0-			-0-
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	8	1	1706	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	404	1	11856	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	11435	-0-	-1585	-0-	382	1	11053	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	12841	-0-	-117	-0-	423	1	12418	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	11178	-0-	-526	-0-	367	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12319	-0-	-515	-0-	407	1	11912	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	12119	-0-	-301	-0-	401	1	11718	2	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	27	1	8213	3	N	-0-			-0-
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	28	1	8389	3	N	-0-			-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	28	1	8420	3	N	-0-			-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	36	1	7312	3	N	-0-			-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	41	1	7729	3	N	-0-			-0-
*04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	38	1	8150	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	27	1	8354	3	N	-0-			-0-
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	28	1	8602	3	N	-0-			-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-			-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	36	1	7352	3	N	-0-			-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	43	1	8104	3	N	-0-			-0-
*04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	41	1	8716	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	251	1	7361	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7404	-0-	-718	-0-	248	1	7156	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	248	1	7291	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7140	-0-	-196	-0-	235	1	6905	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7349	-0-	-711	-0-	243	1	7106	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	240	1	7022	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	306	1	8980	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	8995	-0-	-2134	-0-	301	1	8694	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	8969	-0-	-2005	-0-	295	1	8674	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7961	-0-	-1811	-0-	262	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	358	1	10483	2	N	-0-			-0-
*04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	352	1	10276	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	586	1	17213	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	18036	-0-	-3137	-0-	603	1	17433	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	16859	-0-	-931	-0-	558	1	16301	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5234	-0-	-286	-0-	800	1	4434	3	N	-0-					-0-
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	828	1	4531	3	N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-					-0-
*04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	813	1	7039	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	35	1	7230	3	N	21					93
							23	9									
12	7626	X	7558	-0-	-68	-0-	37	1	7452	3	N	63	102	1			54
							69	9									
01	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	36	1	7225	3	N	44					98
							48	9									
02	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	30	1	6135	3	N	26					124
							29	9									
03	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	35	1	6553	3	N	28	51	1			101
							31	9									
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	31	1	6652	3	N	16					117
							18	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	3	N	-0-					-0-
*04	25635	X	14338	-0-	-11297	-0-	781	1	13557	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	749	1	7042	3	N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	732	1	4307	3	N	-0-					-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-					-0-
*02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-					-0-
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	3	N	-0-					-0-
*04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	64	1	13610	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	145	1	4251	2	N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	150	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	84	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	98	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3259	-0-	-491	-0-	108	1	3151	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	373	1	8291	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	377	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	322	1	9138	2	N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	283	1	8498	2	N	-0-					-0-
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	305	1	9065	2	N	-0-					-0-
*04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	295	1	8722	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	191	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3722	-0-	-432	-0-	144	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2628	-0-	-1526	-0-	89	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	110	1	3313	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	124	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	111	1	3283	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	15775	-0-	-1865	-0-	9	2	15766	3	N	-0-					-0-
12	17856	X	16045	-0-	-1811	-0-	34	2	16011	3	N	-0-					-0-
01	17329	X	15369	-0-	-1960	-0-	16	2	15353	3	N	-0-					-0-
02	14728	X	14479	-0-	-249	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	15526	-0-	-780	-0-	15526	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13259	-0-	-2521	-0-	13259	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2	2	4249	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	10	2	4702	3	N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
							4892	3									
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	36	1	3748	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	244	X	-0-	-0-	-244	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	N	-0-			-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-			-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-			-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2734	-0-	-266	1013	89	1	2645	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

11	6330	X	5299	-0-	-1031	-0-	228	1	5071	2	N	-0-			-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	269	1	6728	2	N	-0-			-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-			-0-
*02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	170	1	5016	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

11	6720	X	5765	-0-	-955	-0-	994	1	4771	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	961	1	4482	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	911	1	3884	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

11	15420	X	13803	-0-	-1617	-0-	454	1	13349	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14318	-0-	-1616	-0-	479	1	13839	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13662	-0-	-198	-0-	452	1	13210	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

11	12930	X	11509	-0-	-1421	-0-	379	1	11130	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11743	-0-	-657	-0-	393	1	11350	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10621	-0-	-899	-0-	352	1	10269	2	N	-0-			-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

11	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	1			N	-0-			-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	723	1	5291	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-			-0-
*02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	2	N	-0-			-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-			-0-
*04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	359	1	10616	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	871	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	878	1	400	3	Y	3					3
							3	9									
01	2573	N	1665	-0-	-908	-0-	874	1	791	3	Y	-0-					3
02	1036	N	823	-0-	-213	-0-	812	1	11	9	Y	10					13
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	900	1	272	3	Y	8					21
							9	9									
04	1620	N	838	-0-	-782	-0-	836	1	2	9	Y	2					23

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	28	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	26	1	5195	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4710	-0-	-638	-0-	23	1	4687	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	25	1	5227	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	35	1	7113	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7376	-0-	-374	-0-	36	1	7340	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7513	-0-	-237	-0-	38	1	7475	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6573	-0-	-315	-0-	32	1	6541	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	37	1	7045	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7062	-0-	-198	-0-	33	1	7029	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7945	-0-	-95	-0-	38	1	7907	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	40	1	8053	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	40	1	8063	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7031	-0-	-389	-0-	34	1	6997	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	42	1	7876	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	35	1	7553	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	1264	1	8841	2	N	-0-					-0-
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1144	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	1220	1	9125	2	N	-0-					-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	957	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	890	-0-	-1497	-0-	725	1	165	2	N	-0-					-0-
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1000	1	4239	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1083	1	4734	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1003	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-					-0-
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	998	1	3775	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

11	8310	X	6822	-0-	-1488	-0-	294	1	6528	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7433	-0-	-968	-0-	286	1	7147	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-					-0-
*04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	254	1	7515	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	350	1	10271	2	N	-0-					-0-
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	395	1	11430	2	N	-0-					-0-
01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-					-0-
02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-					-0-
*04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	329	1	9609	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	13260	X	12850	-0-	-410	-0-	554	1	12296	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	13043	-0-	-442	-0-	502	1	12541	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	10833	-0-	-2097	-0-	354	1	10479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	363	1	10667	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	390	1	11263	2	N	-0-					-0-
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	395	1	11624	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	340	1	9940	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	8733	-0-	-2727	-0-	289	1	8444	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

11	11100	X	10908	-0-	-192	-0-	470	1	10438	2	N	-0-					-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	434	1	10834	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	372	1	10582	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8866	-0-	-1298	-0-	286	1	8580	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	325	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10610	-0-	-280	-0-	347	1	10263	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

11	9360	X	8757	-0-	-603	-0-	377	1	8380	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	355	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	314	1	8924	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8195	-0-	-373	-0-	264	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	287	1	8515	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	267	1	7907	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

11	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	133	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	141	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	134	1	3947	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3635	-0-	-453	-0-	120	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	139	1	4052	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

11	7500	X	6035	-0-	-1465	-0-	741	1	5294	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	6825	-0-	-1886	-0-	780	1	6045	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	4397	-0-	-4314	-0-	882	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	5391	-0-	-2477	-0-	837	1	4554	2	N	-0-					-0-
*03	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	796	1	5901	2	N	-0-					-0-
*04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	711	1	5921	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

11	11340	X	11205	-0-	-135	-0-	54	1	11151	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	56	1	11372	3	N	-0-					-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	10802	-0-	-978	-0-	57	1	10745	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	50	1	10603	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

11	11130	X	10975	-0-	-155	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11207	-0-	-542	-0-	375	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11093	-0-	-656	-0-	365	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9620	-0-	-992	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10228	-0-	-752	-0-	339	1	9889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	56	1	11447	3	N	90					106
							99	9									
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	55	1	11251	3	N	142	179	1			69
							156	9									
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11319	3	N	101					170
							111	9									
*02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	49	1	10080	3	N	71	183	1			58
							78	9									
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	60	1	11355	3	N	104	140	1			22
							114	9									
*04	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	10706	3	N	127					149
							140	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	31					56
							34	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5022	3	Y	18	74	1			-0-
							20	9									
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5402	3	Y	23	1	1			22
							25	9									
02	3724	X	3516	-0-	-208	-0-	17	1	3445	3	Y	49					71
							54	9									
03	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	19	1	3535	3	Y	18	74	1			15
							20	9									
04	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	17	1	3683	3	Y	2					17
							2	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4649	-0-	-1291	-0-	30	1	4619	3	N	-0-					90
12	5890	X	4653	-0-	-1237	-0-	30	1	4569	3	N	49					139
							54	9									
01	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	29	1	4315	3	N	-0-					139
02	4900	X	4546	-0-	-354	-0-	29	1	4517	3	N	-0-					139
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	35	1	4984	3	N	42					181
							46	9									
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	30	1	4862	3	N	14	175	1			20
							15	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9346	-0-	-644	-0-	403	1	8943	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9548	-0-	-589	-0-	368	1	9180	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	319	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8314	-0-	-618	-0-	268	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9277	-0-	-488	-0-	302	1	8975	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8895	-0-	-525	-0-	291	1	8604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	32 54	1 9	6491	3	N	49					206
12	7006	X	6621	-0-	-385	-0-	32 59	1 9	6530	3	N	54	177	1			83
01	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	33 62	1 9	6592	3	N	56					139
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	28 58	1 9	5816	3	N	53					192
03	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	34 62	1 9	6367	3	N	56	174	1			74
04	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	29 59	1 9	6154	3	N	54					128

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	719	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	154	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-					-0-
*03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	2	N	-0-					-0-
*04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	250	1	7299	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9403	-0-	-107	-0-	310	1	9093	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	271	1	7830	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9370	-0-	-20	-0-	310	1	9060	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	319	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7904	-0-	-745	-0-	305	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	2	N	-0-					-0-
*04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	264	1	7799	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6447	-0-	-423	-0-	278	1	6169	2	N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	267	1	6662	2	N	-0-					-0-
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	212	1	6273	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7756	-0-	-194	-0-	334	1	7422	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	8116	-0-	-68	-0-	313	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5887	-0-	-323	-0-	254	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	233	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	213	1	6055	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	177	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	197	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	190	1	5629	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6828	-0-	-132	-0-	33	1	6795	3	Y	-0-					-0-
12	7409	X	6991	-0-	-418	-0-	34	1	6957	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6349	-0-	-203	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	36	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	31	1	6648	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7535	-0-	-1735	-0-	36	1	7478	3	N	19					67
							21	9									
12	7316	X	7169	-0-	-147	-0-	35	1	7077	3	N	52	91	1			28
							57	9									
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7276	3	N	110					138
							121	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	34	1	7031	3	N	42					180
							46	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	41	1	7813	3	N	68	188	1			60
							75	9									
*04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	34	1	7294	3	N	58					118
							64	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2	2	3038	3	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	6	2	3003	3	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3	2	3161	3	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	457	1	5262	3	Y	30					97
							33	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	505	1	5577	3	Y	34					131
							37	9									
01	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	480	1	5198	3	Y	60					191
							66	9									
02	5488	X	4737	-0-	-751	-0-	395	1	4280	3	Y	56	191	1			56
							62	9									
03	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	454	1	4941	3	Y	38					94
							42	9									
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	406	1	5246	3	Y	24	77	1			41
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	24	1	4903	3	N	72					159
							79	9									
12	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	24	1	4945	3	N	81	175	1			65
							89	9									
01	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77					142
							85	9									
02	4788	X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1			44
							76	9									
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76					120
							84	9									
04	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69					189
							76	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	886	1	3354	3	N	35	175	1			44
							39	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	916	1	3445	3	N	29					73
							32	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42					115
							46	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26					141
							29	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-					141
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	886	1	3359	3	N	28					169
							31	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	415	1	12181	2	N	-0-					-0-
12	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	433	1	12516	2	N	-0-					-0-
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-					-0-
02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
*03	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	2	N	-0-					-0-
*04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	398	1	11617	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	332	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10165	-0-	-468	-0-	340	1	9825	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	308	1	8991	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	54	1	11114	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7110	-0-	-2128	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	N	-0-					-0-
*04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	44	1	9464	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	57	1	11758	3	Y	9	49	1			-0-
							10	9									
12	12927	X	11845	-0-	-1082	-0-	58	1	11785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	12710	X	12051	-0-	-659	-0-	60	1	11967	3	Y	22					22
							24	9									
*02	11228	X	10904	-0-	-324	-0-	53	1	10827	3	Y	22					44
							24	9									
*03	12338	X	11825	-0-	-513	-0-	62	1	11763	3	Y	-0-	44	1			-0-
04	11820	X	11339	-0-	-481	-0-	53	1	11284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	846	1	24842	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	26588	-0-	-3420	-0-	889	1	25699	2	N	-0-					-0-
01	29109	X	25314	-0-	-3795	-0-	834	1	24480	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	22619	-0-	-3393	-0-	743	1	21876	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	24436	-0-	-3154	-0-	807	1	23629	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	23522	-0-	-2218	-0-	779	1	22743	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	10444	-0-	-2276	-0-	344	1	10100	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	10092	-0-	-3021	-0-	337	1	9755	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	9740	-0-	-3063	-0-	321	1	9419	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9238	-0-	-1990	-0-	304	1	8934	2	N	-0-					-0-
*03	12121	X	10761	-0-	-1360	-0-	356	1	10405	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9918	-0-	-522	-0-	328	1	9590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	783	1	2892	3	Y	6					103
							7	9									
12	4588	X	2735	-0-	-1853	-0-	738	1	1989	3	Y	7					110
							8	9									
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	800	1	2848	3	Y	15					125
							17	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	763	1	3533	3	Y	15					140
							17	9									
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	830	1	3466	3	Y	17					157
							19	9									
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	829	1	2017	3	Y	2					159
							2	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

11	8010	X	7776	-0-	-234	-0-	38	1	7738	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7951	-0-	-295	-0-	39	1	7912	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	34	1	7159	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

11	15630	X	13573	-0-	-2057	-0-	447	1	13126	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	13628	-0-	-2740	-0-	456	1	13172	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	12955	-0-	-605	-0-	429	1	12526	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	850	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	818	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-					-0-
*03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-					-0-
*04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	882	1	7093	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

11	12540	X	11500	-0-	-1040	-0-	379	1	11121	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11859	-0-	-975	-0-	397	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11304	-0-	-276	-0-	374	1	10930	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

11	8280	X	7686	-0-	-594	-0-	331	1	7355	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7710	-0-	-102	-0-	297	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-					-0-
*04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	263	1	7773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9889	-0-	-581	-0-	326	1	9563	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	338	1	9777	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9899	-0-	-61	-0-	328	1	9571	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	15	1	3075	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	15	1	3029	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-			-0-
*04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	34	1	7049	3	N	-0-			-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7198	3	N	-0-			-0-
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	N	-0-			-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	31	1	6398	3	N	-0-			-0-
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	36	1	6854	3	N	-0-			-0-
*04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2845	-0-	-5	-0-	14	1	2831	3	N	-0-			-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	14	1	2839	3	N	-0-			-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	13	1	2583	3	N	-0-			-0-
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-
*04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7309	-0-	-731	-0-	35	1	7274	3	N	-0-			-0-
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	37	1	7483	3	N	-0-			-0-
01	8122	X	7423	-0-	-699	-0-	37	1	7386	3	N	-0-			-0-
02	7140	X	6697	-0-	-443	-0-	32	1	6665	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	37	1	6982	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	31	1	6676	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-			-0-
11	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3			N	-0-			-0-
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-			-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8804	X	7733	-0-	-1071	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6003	-0-	-2007	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
*03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	824	1	2121	3	Y	39	75	1			19
							43	9									
12	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	820	1	1527	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
01	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	823	1	1865	3	Y	19					38
							21	9									
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	766	1	1596	3	Y	21					59
							23	9									
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	850	1	1888	3	Y	5					64
							6	9									
04	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	821	1	1819	3	Y	27					91
							30	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

11	11070	X	10991	-0-	-79	-0-	71	1	10916	3	Y	4					98
							4	9									
12	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	74	1	11267	3	Y	3	72	1			29
							3	9									
01	11408	X	11366	-0-	-42	-0-	76	1	11288	3	Y	2					31
							2	9									
02	10304	X	8927	-0-	-1377	-0-	72	1	8854	3	Y	1					32
							1	9									
03	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	221	1	8368	3	Y	-0-					32
04	11010	X	7672	-0-	-3338	-0-	158	1	7514	3	Y	-0-					32

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	237	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	235	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	231	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	214	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	239	1	7002	2	N	-0-					-0-
*04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	230	1	6713	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

11	11820	X	11170	-0-	-650	-0-	368	1	10802	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11180	-0-	-817	-0-	374	1	10806	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11638	-0-	-173	-0-	383	1	11255	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10452	-0-	-216	-0-	344	1	10108	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	382	1	11173	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11090	-0-	-160	-0-	367	1	10723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	43	1	8823	3	Y	1					81
							1	9									
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	45	1	9222	3	Y	-0-					81
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	43	1	8581	3	Y	4					85
							4	9									
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	43	1	8722	3	Y	6					91
							7	9									
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	50	1	9411	3	Y	43	99	1			35
							47	9									
*04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	41	1	8763	3	Y	-0-					35

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

11	11910	X	11104	-0-	-806	-0-	366	1	10738	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	366	1	10584	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	375	1	10997	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10310	-0-	-106	-0-	339	1	9971	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11088	-0-	-444	-0-	366	1	10722	2	N	-0-					-0-
*04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	379	1	11057	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

11	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	416	1	12209	2	N	-0-					-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	422	1	12200	2	N	-0-					-0-
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	409	1	12015	2	N	-0-					-0-
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	365	1	10734	2	N	-0-					-0-
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	396	1	11597	2	N	-0-					-0-
*04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	361	1	10538	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	326	1	9581	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	323	1	9325	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8791	-0-	-1718	-0-	290	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	314	1	9242	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10317	-0-	-192	-0-	341	1	9976	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9706	-0-	-194	-0-	321	1	9385	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

11	6690	X	5541	-0-	-1149	-0-	598	1	4943	2	N	-0-					-0-
12	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1121	1	8562	2	N	-0-					-0-
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	1217	1	11800	2	N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1052	1	9740	2	N	-0-					-0-
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1015	1	6962	2	N	-0-					-0-
*04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	593	1	6773	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

11	8310	X	7153	-0-	-1157	-0-	35	1	7118	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	35	1	7069	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7210	-0-	-354	-0-	36	1	7174	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	31	1	6413	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	37	1	6965	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6977	-0-	-163	-0-	33	1	6944	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8996	-0-	-664	-0-	43	1	8953	3	N	-0-					-0-
12	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	45	1	9055	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	9548	-0-	-62	-0-	48	1	9500	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	8351	-0-	-189	-0-	40	1	8311	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9172	-0-	-128	-0-	48	1	9124	3	N	-0-					-0-
*04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	43	1	9256	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	414	1	12146	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12122	-0-	-1363	-0-	405	1	11717	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	10536	-0-	-2856	-0-	347	1	10189	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11920	-0-	-176	-0-	392	1	11528	2	N	-0-					-0-
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	436	1	12769	2	N	-0-					-0-
*04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	444	1	12952	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9404	-0-	-406	-0-	45	1	9359	3	Y	-0-					11
12	11098	X	10862	-0-	-236	-0-	53	1	10809	3	Y	-0-					11
01	11098	X	9896	-0-	-1202	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					11
02	9968	X	8480	-0-	-1488	-0-	41	1	8439	3	Y	-0-					11
03	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	54	1	10309	3	Y	-0-					11
04	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	47	1	9938	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9234	-0-	-366	-0-	45	1	9189	3	Y	-0-					4
12	10292	X	8594	-0-	-1698	-0-	42	1	8552	3	Y	-0-					4
01	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	44	1	8792	3	Y	-0-					4
02	9044	X	7714	-0-	-1330	-0-	37	1	7677	3	Y	-0-					4
03	9610	X	8915	-0-	-695	-0-	47	1	8868	3	Y	-0-					4
04	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	42	1	8871	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	13442	-0-	-2398	-0-	86	1	13355	3	Y	1					55
							1	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	88	1	13397	3	Y	30					85
							33	9									
01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	89	1	13292	3	Y	19	67	1			37
							21	9									
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	79	1	12208	3	Y	8					45
							9	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	91	1	12979	3	Y	1					46
							1	9									
*04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	77	1	12223	3	Y	13					59
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-					7
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-					7
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-					7
02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	4					11
							4	9									
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	45	1	8475	3	Y	6					17
							7	9									
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	41	1	8822	3	Y	-0-					17

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7552	-0-	-128	-0-	36	1	7516	3	Y	-0-					35
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	-0-					35
01	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	39	1	7855	3	Y	-0-					35
02	7168	X	6702	-0-	-466	-0-	33	1	6667	3	Y	2					37
							2	9									
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	42	1	7899	3	Y	3					40
							3	9									
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	35	1	7544	3	Y	-0-					40

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5202	-0-	-318	-0-	25	1	5177	3	Y	-0-					10
12	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	22	1	4529	3	Y	-0-					10
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-					10
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					10
03	5363	X	4053	-0-	-1310	-0-	21	1	4015	3	Y	15					25
							17	9									
04	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	19	1	4128	3	Y	-0-					25

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	899	1	5544	3	Y	-0-	84	1			70
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	921	1	4359	3	Y	-0-					70
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	918	1	3755	3	Y	-0-					70
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	889	1	3733	3	Y	-0-					70
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	899	1	3811	3	Y	2					72
							2	9									
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	889	1	3877	3	Y	-0-					72
12	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	886	1	3166	3	Y	-0-					72
01	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	858	1	3294	3	Y	2					74
							2	9									
02	4256	X	3753	-0-	-503	-0-	826	1	2896	3	Y	28					102
							31	9									
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	914	1	2922	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
04	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	885	1	3287	3	Y	-0-					22

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	19971	-0-	-1329	-0-	657	1	19314	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	19683	-0-	-2296	-0-	658	1	19025	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	19794	-0-	-2185	-0-	652	1	19142	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	18457	-0-	-919	-0-	607	1	17850	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	20146	-0-	-624	-0-	666	1	19480	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	19721	-0-	-259	-0-	653	1	19068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	34	1	6946	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	33	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	34	1	6833	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6280	-0-	-244	-0-	30	1	6250	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	35	1	6719	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	31	1	6565	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

11	6270	X	4606	-0-	-1664	-0-	22	1	4584	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	4685	-0-	-1794	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	4539	-0-	-1940	-0-	23	1	4516	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4321	-0-	-1503	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	19	1	4089	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

11	15900	X	14771	-0-	-1129	-0-	486	1	14285	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	15615	-0-	-660	-0-	522	1	15093	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15516	-0-	-480	-0-	511	1	15005	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	441	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	474	1	13872	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13890	-0-	-1230	-0-	460	1	13430	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	45	1	9204	3	N	-0-					-0-
12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	47	1	9526	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	47	1	9282	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	7597	-0-	-971	-0-	37	1	7560	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	48	1	9176	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8608	-0-	-572	-0-	40	1	8568	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

*06	6420	X	5706	-0-	-714	-0-	29	1	5647	3	Y	27	45	1			15
							30	9									
07	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	30	1	5962	3	Y	-0-					15
08	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	32	1	6224	3	Y	-0-					15
09	5940	X	4792	-0-	-1148	-0-	24	1	4768	3	Y	-0-					15
10	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	26	1	5265	3	Y	-0-					15
11	6060	X	5877	-0-	-183	-0-	28	1	5849	3	Y	-0-					15
*12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	31	1	6384	3	Y	136	117	1			34
							150	9									
*01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	34	1	6744	3	Y	-0-					34
*02	5488	X	4084	-0-	-1404	-0-	4084	3			Y	-0-	31	1			3
*03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	373	1	5628	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	367	1	6091	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

11	12000	X	10653	-0-	-1347	-0-	351	1	10302	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11101	-0-	-1051	-0-	371	1	10730	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11694	-0-	-458	-0-	385	1	11309	2	N	-0-					-0-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	378	1	11116	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	428	1	12530	2	N	-0-					-0-
*04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	417	1	12184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	57	1	11822	3	N	-0-			-0-
12	12989	X	11918	-0-	-1071	-0-	58	1	11860	3	N	-0-			-0-
01	13020	X	12918	-0-	-102	-0-	65	1	12853	3	N	-0-			-0-
02	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	55	1	11302	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	11990	-0-	-1030	-0-	63	1	11927	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11673	-0-	-837	-0-	55	1	11618	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

11	11220	X	5519	-0-	-5701	-0-	27	1	5492	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	6648	-0-	-2342	-0-	33	1	6615	3	N	-0-			-0-
01	8990	X	7782	-0-	-1208	-0-	39	1	7743	3	N	-0-			-0-
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	33	1	6673	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	34	1	6512	3	N	-0-			-0-
*04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	39	1	8324	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

11	14370	X	13074	-0-	-1296	-0-	563	1	12511	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13584	-0-	-986	-0-	524	1	13060	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	13652	-0-	-701	-0-	464	1	13188	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12173	-0-	-791	-0-	392	1	11781	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	13381	-0-	-600	-0-	436	1	12945	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12758	-0-	-442	-0-	417	1	12341	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	445	1	9878	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	388	1	9688	2	N	-0-			-0-
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	367	1	10429	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	8816	-0-	-592	-0-	284	1	8532	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9386	-0-	-1030	-0-	306	1	9080	2	N	-0-			-0-
*04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	348	1	10289	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	39	1	7991	3	Y	-0-					22
12	9114	X	6793	-0-	-2321	-0-	33	1	6760	3	Y	-0-					22
01	9114	X	4213	-0-	-4901	-0-	21	1	4192	3	Y	-0-					22
02	7532	X	3963	-0-	-3569	-0-	19	1	3940	3	Y	4					26
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8508	3	Y	6					32
							7	9									
*04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	41	1	8751	3	Y	-0-					32

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5735	-0-	-985	-0-	28	1	5707	3	N	-0-					82
12	6944	X	2692	-0-	-4252	-0-	13	1	2609	3	N	64	111	1			35
							70	9									
01	6882	X	3149	-0-	-3733	-0-	16	1	3133	3	N	-0-					35
02	6188	X	5296	-0-	-892	-0-	26	1	5270	3	N	-0-					35
03	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	30	1	5602	3	N	11					46
							12	9									
04	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	25	1	5310	3	N	3	46	1			3
							3	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7987	-0-	-1193	-0-	39	1	7948	3	N	-0-					77
12	9331	X	7980	-0-	-1351	-0-	39	1	7935	3	N	5	47	1			35
							6	9									
01	9362	X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
							18	9									
02	8456	X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
							73	9									
03	9362	X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
							3	9									
04	7980	X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8015	3	N	-0-					33
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	40	1	8054	3	N	64	78	1			19
							70	9									
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
							11	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
							24	9									
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
							19	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11125	-0-	-365	-0-	54	1	11067	3	N	4					96
							4	9									
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	57	1	11630	3	N	49	142	1			3
							54	9									
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
							18	9									
02	10388	X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
							74	9									
03	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
							33	9									
04	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	51	1	10776	3	N	23					139
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7622	-0-	-538	-0-	854	1	6768	3	N	-0-					62
12	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	881	1	6647	3	N	-0-					62
01	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
							65	9									
02	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
							26	9									
04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
							65	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	650	1	7084	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	825	1	6055	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	5993	-0-	-3741	-0-	734	1	5259	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	3073	-0-	-4571	-0-	987	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	862	1	8610	3	Y	5					5
							6	9									
*04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	865	1	7722	3	Y	-0-					5

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	9					169
							10	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	15	168	1			16
							17	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	N	18					34
							20	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	13					47
							14	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	N	15					62
							17	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	N	14					76
							15	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11768	-0-	-202	-0-	458	1	11310	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	489	1	11595	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11819	-0-	-302	-0-	453	1	11366	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10729	-0-	-247	-0-	406	1	10323	3	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11880	-0-	-272	-0-	473	1	11407	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11326	-0-	-434	-0-	429	1	10897	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	17597	-0-	-313	-0-	85	1	17488	3	Y	22					74
							24	9									
12	18507	X	18150	-0-	-357	-0-	89	1	18026	3	Y	32	77	1			29
							35	9									
01	18507	X	17768	-0-	-739	-0-	89	1	17659	3	Y	18					47
							20	9									
02	16548	X	15972	-0-	-576	-0-	77	1	15864	3	Y	28					75
							31	9									
03	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	92	1	17429	3	Y	26	88	1			13
							29	9									
04	17610	X	16927	-0-	-683	-0-	79	1	16823	3	Y	23					36
							25	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

11	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	41	1	8423	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	9003	-0-	-142	-0-	44	1	8959	3	N	-0-					-0-
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	46	1	9081	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7969	-0-	-39	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	46	1	8676	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8551	-0-	-269	-0-	40	1	8511	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	51	1	10549	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10718	-0-	-39	-0-	53	1	10665	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	53	1	10602	3	Y	-0-					-0-
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	47	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10542	-0-	-215	-0-	55	1	10487	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10003	-0-	-407	-0-	47	1	9956	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

11	7290	X	7103	-0-	-187	-0-	34	1	7069	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7038	-0-	-588	-0-	35	1	7003	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	34	1	6862	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6054	-0-	-834	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6553	-0-	-557	-0-	31	1	6522	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	533	1	3094	3	Y	-0-					-0-
*12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	136	102	1			34
							150	9									
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					34
*02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	-0-	31	1			3
*03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	861	1	3263	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	852	1	3751	3	Y	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

11	5670	X	5369	-0-	-301	-0-	231	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	212	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	156	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	172	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5173	-0-	-227	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	53	1	10831	3	N	152					152
							167	9									
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	53	1	10774	3	N	11					163
							12	9									
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	53	1	10646	3	N	37	182	1			18
							41	9									
02	9268	X	8749	-0-	-519	-0-	42	1	8707	3	N	-0-					18
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	57	1	10780	3	N	-0-					18
*04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	50	1	10617	3	N	-0-					18

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

11	2580	X	1914	-0-	-666	-0-	9	1	1868	3	N	34					34
							37	9									
12	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					34
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-					34
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					34
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					34
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	9	1	1996	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	387	1	8585	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9298	-0-	-157	-0-	358	1	8940	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	4174	-0-	-4856	-0-	532	1	3642	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

11	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8906	-0-	-487	-0-	343	1	8563	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8009	-0-	-811	-0-	262	1	7747	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

11	9930	X	9449	-0-	-481	-0-	311	1	9138	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9189	-0-	-1072	-0-	307	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9343	-0-	-317	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

11	9720	X	9059	-0-	-661	-0-	298	1	8761	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9273	-0-	-771	-0-	310	1	8963	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8661	-0-	-519	-0-	287	1	8374	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

11	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	856	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	776	1	3930	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4716	-0-	-1014	-0-	823	1	3893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12305	-0-	-265	-0-	405	1	11900	2	N	-0-					-0-
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	458	1	13252	2	N	-0-					-0-
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-					-0-
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	2	N	-0-					-0-
*04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	466	1	13619	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	479	1	10633	2	N	-0-					-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	428	1	10680	2	N	-0-					-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-					-0-
02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	2	N	-0-					-0-
*04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	321	1	9502	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	610	1	6074	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8118	-0-	-655	-0-	631	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5593	-0-	-2267	-0-	702	1	4891	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	20552	-0-	-2338	-0-	677	1	19875	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	21370	-0-	-2283	-0-	715	1	20655	2	N	-0-					-0-
01	23653	X	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	19189	-0-	-1481	-0-	635	1	18554	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	15714	-0-	-1296	-0-	517	1	15197	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	15919	-0-	-1472	-0-	532	1	15387	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-					-0-
*02	15596	X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-					-0-
*04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	529	1	15450	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13286	-0-	-514	-0-	64	1	13222	3	Y	-0-					22
12	13857	X	13372	-0-	-485	-0-	66	1	13306	3	Y	-0-					22
01	13795	X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-					22
02	12404	X	11968	-0-	-436	-0-	58	1	11903	3	Y	6					28
							7	9									
03	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	68	1	12838	3	Y	7					35
							8	9									
04	13290	X	12052	-0-	-1238	-0-	56	1	11986	3	Y	9					44
							10	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	892	1	3319	3	Y	-0-					23
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	881	1	1739	3	Y	-0-					23
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10					33
							11	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-					33
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-					33
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	887	1	2686	3	Y	13					46
							14	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13013	-0-	-1207	-0-	561	1	12452	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12945	-0-	-1532	-0-	499	1	12446	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	406	1	12026	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	167	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	113	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-					-0-
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3524	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11297	-0-	-1873	-0-	54	1	11191	3	Y	47	49	1			-0-
							52	9									
12	13423	X	11940	-0-	-1483	-0-	59	1	11879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	13268	X	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	3	Y	2					2
							2	9									
03	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4					6
							4	9									
04	11550	X	10325	-0-	-1225	-0-	48	1	10263	3	Y	13					19
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	39	1	7947	3	N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	43	1	8674	3	N	-0-					-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22					22
							24	9									
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-					22
*04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-					22

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	73	1	15092	3	Y	7					61
							8	9									
12	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	76	1	15346	3	Y	14					75
							15	9									
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15					90
							17	9									
02	14168	X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109	1			-0-
							21	9									
03	15686	X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	15180	X	13707	-0-	-1473	-0-	64	1	13643	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10482	-0-	-678	-0-	51	1	10431	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	10707	-0-	-608	-0-	52	1	10644	3	Y	10					10
							11	9									
01	11067	X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7					17
							8	9									
02	9856	X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54	1			-0-
							41	9									
03	10819	X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	10470	X	9908	-0-	-562	-0-	46	1	9862	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7957	-0-	-23	-0-	38	1	7784	3	Y	123	6	1			117
							135	9									
12	7905	X	7832	-0-	-73	-0-	38	1	7663	3	Y	119	185	1			51
							131	9									
01	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1			26
							175	9									
02	7140	X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78					104
							86	9									
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1			35
							119	9									
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1			57
							113	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3234	-0-	-936	-0-	225	1	3008	3	Y	1					23
							1	9									
12	4464	X	2949	-0-	-1515	-0-	328	1	2621	3	Y	-0-					23
01	4433	X	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2					25
							2	9									
02	4032	X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6					31
							7	9									
03	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1					32
							1	9									
04	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					32

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	42	1	8657	3	Y	68	6	1			107
							75	9									
12	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	43	1	8748	3	Y	70					177
							77	9									
01	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1			62
							70	9									
02	8316	X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54					116
							59	9									
03	9052	X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64					180
							70	9									
04	8760	X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51					231
							56	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-	Y	-0-	10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9156	-0-	-2064	-0-	44	1	9103	3	Y	8					30
							9	9									
12	11160	X	10395	-0-	-765	-0-	51	1	10344	3	Y	-0-					30
01	11160	X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-					30
02	9548	X	8934	-0-	-614	-0-	43	1	8889	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
03	10385	X	9639	-0-	-746	-0-	51	1	9585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	10050	X	8829	-0-	-1221	-0-	41	1	8788	3	Y	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	776	1	17244	2	N	-0-					-0-
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	664	1	16591	2	N	-0-					-0-
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-					-0-
*02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-					-0-
03	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-					-0-
*04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	368	1	10876	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7391	-0-	-1159	-0-	36	1	7355	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	36	1	7249	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	29	1	6161	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	25	1	5152	3	Y	35					120
							39	9									
12	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	24	1	4775	3	Y	41					161
							45	9									
01	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	27	1	5413	3	Y	102	186	1			77
							112	9									
02	5096	X	4866	-0-	-230	-0-	23	1	4771	3	Y	65					142
							72	9									
03	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	27	1	5193	3	Y	67	179	1			30
							74	9									
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	24	1	5035	3	Y	62					92
							68	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	22	1	3383	3	Y	21	57	1			13
							23	9									
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	23	1	3507	3	Y	41	2	1			52
							45	9									
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3484	3	Y	43	42	1			53
							47	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	21	1	3174	3	Y	21	3	1			71
							23	9									
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	25	1	3478	3	Y	12					83
							13	9									
04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	21	1	3359	3	Y	14					97
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	17772	-0-	-528	-0-	585	1	17187	2	N	-0-					-0-
12	18972	X	17169	-0-	-1803	-0-	574	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16945	-0-	-815	-0-	561	1	16384	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1288	-0-	-1562	-0-	56	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	255	-0-	-2690	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-					-0-
*02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-					-0-
*04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	660	1	7701	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7414	-0-	-656	-0-	36	1	7358	3	Y	18					49
							20	9									
12	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	37	1	7486	3	Y	20	41	1			28
							22	9									
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	39	1	7800	3	Y	24					52
							26	9									
02	6916	X	4946	-0-	-1970	-0-	24	1	4912	3	Y	9	61	1			-0-
							10	9									
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	43	1	8140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7698	3	Y	-0-					-0-

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	3	Y	4					7
							4	9									
12	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	17	1	2597	3	Y	11					18
							12	9									
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	16	1	2415	3	Y	11					29
							12	9									
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	16	1	2491	3	Y	12					41
							13	9									
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19	1	2730	3	Y	16					57
							18	9									
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	16	1	2627	3	Y	13	67	1			3
							14	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12375	-0-	-885	-0-	60	1	12315	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12589	-0-	-431	-0-	62	1	12527	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	44	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	47	1	9612	3	N	-0-					-0-
01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	12332	-0-	-298	-0-	60	1	12272	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12567	-0-	-391	-0-	62	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	12834	X	12200	-0-	-634	-0-	61	1	12139	3	N	-0-					-0-
02	11592	X	9859	-0-	-1733	-0-	48	1	9811	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	64	1	12242	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12169	-0-	-161	-0-	57	1	12112	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	39	1	8071	3	N	105	180	1			81
							116	9									
12	8928	X	8635	-0-	-293	-0-	42	1	8436	3	N	143	176	1			48
							157	9									
01	8928	X	8630	-0-	-298	-0-	42	1	8433	3	N	141					189
							155	9									
02	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	37	1	7489	3	N	110	189	1			110
							121	9									
03	8649	X	8497	-0-	-152	-0-	44	1	8298	3	N	141	186	1			65
							155	9									
04	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	38	1	8014	3	N	99	104	1			60
							109	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	44	1	8970	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	9143	-0-	-343	-0-	45	1	9098	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9140	-0-	-346	-0-	46	1	9073	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	8568	X	8189	-0-	-379	-0-	40	1	8148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9455	X	9063	-0-	-392	-0-	48	1	9015	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8498	-0-	-502	-0-	40	1	8458	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	54	1	11184	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11346	-0-	-806	-0-	56	1	11290	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	58	1	11510	3	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10065	-0-	-883	-0-	49	1	10016	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10809	-0-	-1095	-0-	57	1	10752	3	Y	-0-					-0-
04	11250	X	10722	-0-	-528	-0-	50	1	10672	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	7903	-0-	-1817	-0-	38	1	7865	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	6856	-0-	-4986	-0-	34	1	6822	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7068	-0-	-4774	-0-	35	1	7033	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	7567	-0-	-3129	-0-	37	1	7530	3	N	-0-					-0-
03	11842	X	7611	-0-	-4231	-0-	40	1	7571	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	34	1	7169	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	N	-0-					-0-
12	12834	X	12057	-0-	-777	-0-	59	1	11998	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	60	1	11920	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	9840	-0-	-1920	-0-	48	1	9792	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11009	-0-	-2011	-0-	58	1	10951	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	9586	-0-	-3014	-0-	45	1	9541	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12480	X	11966	-0-	-514	-0-	58	1	11908	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12492	-0-	-373	-0-	61	1	12431	3	N	-0-					-0-
01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-					-0-
02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	3	N	-0-					-0-
*04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					22
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					22
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					22
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					22
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	3	Y	-0-					22
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					22
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					22
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					22
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					22
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					22

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	16	1	4763	3	Y	-0-	74	1			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	18	1	5551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	19	1	5759	3	Y	3					3
							3	9									
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	4					7
							4	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	3					10
							3	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	31					41
							34	9									
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	11					52
							12	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	97	-0-	-773	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	17442	-0-	-138	-0-	84	1	17358	3	N	-0-					-0-
12	19778	X	17340	-0-	-2438	-0-	85	1	17255	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-					-0-
02	17640	X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16728	-0-	-702	-0-	78	1	16650	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	1358	1	2868	3	Y	2					117
							2	9									
12	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	1528	1	2988	3	Y	4					121
							4	9									
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	1541	1	3561	3	Y	5					126
							6	9									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1299	1	3712	3	Y	8					134
							9	9									
03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	1494	1	3283	3	Y	7					141
							8	9									
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1416	1	3730	3	Y	-0-					141

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	13303	-0-	-2042	-0-	65	1	13238	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	10690	-0-	-4655	-0-	53	1	10637	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	13584	-0-	-276	-0-	66	1	13518	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
*04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	76	1	16284	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1525	-0-	-2345	-0-	999	1	519	3	Y	6					133
							7	9									
12	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	829	1	1333	3	Y	15					148
							17	9									
01	3782	X	2405	-0-	-1377	-0-	902	1	1471	3	Y	29					177
							32	9									
02	1932	X	1862	-0-	-70	-0-	908	1	920	3	Y	31	181	1			27
							34	9									
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	948	1	1259	3	Y	-0-					27
04	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	945	1	693	3	Y	8					35
							9	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	34	1	7029	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	5724	-0-	-5281	-0-	28	1	5696	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	7194	-0-	-3811	-0-	36	1	7158	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	4909	-0-	-4359	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7418	-0-	-1510	-0-	39	1	7379	3	N	-0-					-0-
*04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	52	1	11086	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	259	1	7595	2	N	-0-					-0-
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	283	1	8185	2	N	-0-					-0-
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	278	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7233	-0-	-271	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7832	-0-	-476	-0-	259	1	7573	2	N	-0-					-0-
*04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	283	1	8270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	66	1	13434	3	N	-0-					-0-
01	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	75	1	14938	3	N	-0-					-0-
02	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	73	1	15087	3	N	-0-					-0-
*03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	79	1	15078	3	N	-0-					-0-
*04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	72	1	15375	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

11	8340	X	7763	-0-	-577	-0-	37	1	7665	3	N	55					84
							61	9									
12	7812	X	7592	-0-	-220	-0-	37	1	7478	3	N	70	151	1			3
							77	9									
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	40	1	7889	3	N	72					75
							79	9									
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	34	1	7059	3	N	66					141
							73	9									
03	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	39	1	7468	3	N	44					185
							48	9									
04	7560	X	7399	-0-	-161	-0-	34	1	7304	3	N	55	167	1			73
							61	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

11	9870	X	9520	-0-	-350	-0-	45	1	9378	3	Y	88					161
							97	9									
12	10199	X	9743	-0-	-456	-0-	47	1	9588	3	Y	98	227	1			32
							108	9									
01	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	48	1	9534	3	Y	91					123
							100	9									
02	9128	X	8917	-0-	-211	-0-	43	1	8783	3	Y	83	174	1			32
							91	9									
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	52	1	9789	3	Y	85					117
							94	9									
04	9510	X	9427	-0-	-83	-0-	44	1	9302	3	Y	74	182	1			9
							81	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

11	7770	X	7099	-0-	-671	-0-	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7059	-0-	-970	-0-	236	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-					-0-
*04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	363	1	10588	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

11	12960	X	12820	-0-	-140	-0-	62	1	12758	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12386	-0-	-1347	-0-	61	1	12325	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-					-0-
*04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	62	1	13139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	771	1	16807	3	N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	770	1	11466	3	N	-0-					-0-
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-					-0-
02	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-					-0-
*03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-					-0-
*04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	768	1	16710	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	68	1	14014	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	13449	-0-	-2020	-0-	66	1	13383	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	14127	-0-	-1342	-0-	71	1	14056	3	Y	-0-					-0-
02	13384	X	12482	-0-	-902	-0-	61	1	12421	3	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	72	1	13734	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	60	1	12877	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	62	1	12780	3	Y	-0-					-0-
12	13361	X	13148	-0-	-213	-0-	64	1	13084	3	Y	-0-					-0-
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	67	1	13395	3	Y	-0-					-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	60	1	12225	3	Y	-0-					-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	73	1	13942	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12485	-0-	-535	-0-	58	1	12427	3	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10623	-0-	-147	-0-	51	1	10572	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	53	1	10803	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10576	-0-	-584	-0-	53	1	10523	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	7917	-0-	-2163	-0-	38	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	6849	-0-	-4311	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	7170	-0-	-3450	-0-	34	1	7136	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4775	-0-	-385	-0-	23	1	4750	3	N	2					79
							2	9									
12	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	24	1	4951	3	N	47	118	1			8
							52	9									
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	26	1	5167	3	N	36					44
							40	9									
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5153	3	N	32					76
							35	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	29	1	5504	3	N	1					77
							1	9									
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	25	1	5264	3	N	7					84
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11501	X	11488	-0-	-13	-0-	58	1	11430	3	Y	-0-	74	1	-0-
09	11130	X	11032	-0-	-98	-0-	56	1	10973	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	55	1	11162	3	Y	-0-			-0-
11	11130	X	10842	-0-	-288	-0-	52	1	10790	3	Y	-0-			-0-
12	11625	X	11334	-0-	-291	-0-	56	1	11278	3	Y	-0-			-0-
01	11501	X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	47	1	9605	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
03	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	56	1	10552	3	Y	-0-			-0-
04	10980	X	10236	-0-	-744	-0-	48	1	10188	3	Y	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

11	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	441	1	9803	2	N	-0-			-0-
12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	403	1	10082	2	N	-0-			-0-
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9605	-0-	-295	-0-	314	1	9291	2	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

11	6840	X	6442	-0-	-398	-0-	31	1	6411	3	Y	-0-			-0-
12	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	32	1	6477	3	Y	32			32
							35	9							
01	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	32	1	6386	3	Y	-0-			32
02	6216	X	5766	-0-	-450	-0-	28	1	5727	3	Y	10			42
							11	9							
03	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	33	1	6185	3	Y	23	65	1	-0-
							25	9							
04	6450	X	6165	-0-	-285	-0-	29	1	6133	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

11	13020	X	12516	-0-	-504	-0-	60	1	12456	3	Y	-0-			-0-
12	13392	X	12339	-0-	-1053	-0-	61	1	12278	3	Y	-0-			-0-
01	13268	X	12582	-0-	-686	-0-	63	1	12519	3	Y	-0-			-0-
02	11676	X	11487	-0-	-189	-0-	56	1	11431	3	Y	-0-			-0-
03	12927	X	12650	-0-	-277	-0-	66	1	12584	3	Y	-0-			-0-
04	12510	X	12411	-0-	-99	-0-	58	1	12353	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	352	1	7824	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8304	-0-	-35	-0-	320	1	7984	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	6856	-0-	-1483	-0-	233	1	6623	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	5862	-0-	-1810	-0-	189	1	5673	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	6131	-0-	-2363	-0-	200	1	5931	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	5023	-0-	-3197	-0-	164	1	4859	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

11	12420	X	12407	-0-	-13	-0-	408	1	11999	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	412	1	11904	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	12255	-0-	-796	-0-	404	1	11851	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	9404	-0-	-2384	-0-	309	1	9095	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	12365	-0-	-686	-0-	409	1	11956	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13552	-0-	-1178	-0-	446	1	13106	2	N	-0-					-0-
12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	459	1	13266	2	N	-0-					-0-
01	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	461	1	13545	2	N	-0-					-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	417	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	453	1	13251	2	N	-0-					-0-
*04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	439	1	12808	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

11	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	61	1	12557	3	N	36	172	1			31
							40	9									
12	13764	X	13005	-0-	-759	-0-	63	1	12877	3	N	59	69	1			21
							65	9									
01	13609	X	13313	-0-	-296	-0-	66	1	13171	3	N	69					90
							76	9									
02	12068	X	12016	-0-	-52	-0-	58	1	11919	3	N	35					125
							39	9									
03	13206	X	13061	-0-	-145	-0-	68	1	12962	3	N	28					153
							31	9									
04	12870	X	12604	-0-	-266	-0-	59	1	12513	3	N	29					182
							32	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

11	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					17
12	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-					17
01	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					17
02	4060	X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					17
03	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20					37
							22	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5					42
							6	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

11	10740	X	9977	-0-	-763	-0-	430	1	9547	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	398	1	9948	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-					-0-
*02	9380	X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	7151	-0-	-2899	-0-	234	1	6917	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

11	10500	X	9707	-0-	-793	-0-	418	1	9289	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9871	-0-	-793	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	305	1	9015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	42	1	8262	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	43	1	8854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7930	-0-	-595	-0-	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	7700	X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7132	-0-	-878	-0-	33	1	7099	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	29	1	8633	3	Y	-0-	115	1			-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	32	1	9962	3	Y	28	6	1			22
							31	9									
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	31	1	9652	3	Y	27					49
							30	9									
12	10075	X	9863	-0-	-212	-0-	32	1	9799	3	Y	29	76	1			2
							32	9									
01	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	1	1			37
							40	9									
02	9072	X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23					60
							25	9									
03	10044	X	9550	-0-	-494	-0-	50	1	9488	3	Y	11	56	1			15
							12	9									
04	9720	X	9159	-0-	-561	-0-	43	1	9091	3	Y	23	3	1			35
							25	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6228	-0-	-1482	-0-	268	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	244	1	6084	2	N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7370	-0-	-1060	-0-	35 26	1 9	7309	3	Y	24					116
12	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	31 28	1 9	6383	3	Y	25					141
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	7571	3	Y	8					149
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	6629	3	Y	1					150
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	38 79	1 9	7188	3	Y	72	178	1			44
*04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	7326	3	Y	1					45

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	875	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5093	-0-	-1665	-0-	793	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	889	1	4312	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

11	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	448	1	9953	2	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	495	1	12356	2	N	-0-					-0-
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-					-0-
*02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-					-0-
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-					-0-
*04	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	788	1	10997	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

11	17490	X	13867	-0-	-3623	-0-	639	1	13228	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	14776	-0-	-4103	-0-	672	1	14104	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	13768	-0-	-542	-0-	872	1	12896	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	7500	X	5399	-0-	-2101	-0-	233	1	5166	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	4906	-0-	-3991	-0-	189	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-					-0-
*02	8036	X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	4894	-0-	-2576	-0-	160	1	4734	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

11	7740	X	7688	-0-	-52	-0-	37	1	7651	3	Y	-0-					4
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7921	3	Y	-0-					4
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-					4
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7229	-0-	-421	-0-	34	1	7195	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	293	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	217	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	909	1	8008	3	N	34	71	1			67
							37	9									
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	918	1	3786	3	N	-0-					67
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-					67
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100	1			18
							56	9									
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-					18
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2429	3	N	2					20
							2	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13662	-0-	-1098	-0-	450	1	13212	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14075	-0-	-464	-0-	471	1	13604	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	10773	-0-	-2877	-0-	357	1	10416	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	2541	-0-	-9309	-0-	1120	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	1385	-0-	-4443	-0-	1156	1	229	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-					-0-
*02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-					-0-
*04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	871	1	8777	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	54	1	11143	3	Y	42	188	1			60
							46	9									
12	12152	X	11394	-0-	-758	-0-	56	1	11288	3	Y	45					105
							50	9									
01	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	56	1	11162	3	Y	32	77	1			60
							35	9									
02	10976	X	10084	-0-	-892	-0-	49	1	10009	3	Y	24	6	1			78
							26	9									
03	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	57	1	10905	3	Y	-0-					78
04	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	49	1	10395	3	Y	53					131
							58	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12112	-0-	-668	-0-	399	1	11713	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	12919	-0-	-535	-0-	432	1	12487	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13192	-0-	-262	-0-	434	1	12758	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11528	-0-	-624	-0-	379	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	448	1	13101	2	N	-0-					-0-
*04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	441	1	12879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	149	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	121	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3121	-0-	-379	-0-	101	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	108	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	104	1	3079	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	36	1	7456	3	N	92	191	1			29
							101	9									
12	8029	X	7709	-0-	-320	-0-	37	1	7544	3	N	116					145
							128	9									
01	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38	1	7503	3	N	92	161	1			76
							101	9									
02	7112	X	6990	-0-	-122	-0-	33	1	6866	3	N	83					159
							91	9									
03	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	40	1	7540	3	N	137	182	1			114
							151	9									
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	34	1	7275	3	N	84	54	1			144
							92	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	834	1	4915	3	Y	6					21
							7	9									
12	5797	X	4484	-0-	-1313	-0-	801	1	3681	3	Y	2					23
							2	9									
01	5890	X	4734	-0-	-1156	-0-	856	1	3843	3	Y	32					55
							35	9									
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	779	1	4790	3	Y	-0-					55
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	864	1	5162	3	Y	-0-					55
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	834	1	5111	3	Y	-0-					55

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					10
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5138	3	Y	-0-					10
01	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	24	1	4834	3	Y	-0-					10
02	4508	X	4263	-0-	-245	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					10
*03	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-					10
04	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	19	1	4139	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	894	1	8284	3	N	-0-	184	1			30
12	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	917	1	7481	3	N	-0-					30
01	8463	X	7943	-0-	-520	-0-	915	1	7028	3	N	-0-					30
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	829	1	6882	3	N	-0-					30
03	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	920	1	7379	3	N	162					192
							178	9									
04	8220	X	6524	-0-	-1696	-0-	875	1	5605	3	N	40	182	1			50
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	16	1	3379	3	Y	-0-					159
12	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	16	1	3332	3	Y	-0-					159
01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-					159
02	3220	X	2923	-0-	-297	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					159
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	16	1	3106	3	Y	13	148	1			24
							14	9									
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					24

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12407	-0-	-1063	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	424	1	12252	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13087	-0-	-770	-0-	431	1	12656	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10762	-0-	-914	-0-	354	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12706	-0-	-221	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11963	-0-	-697	-0-	396	1	11567	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	44	1	9010	3	N	15					25
							17	9									
12	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	44	1	8941	3	N	40					65
							44	9									
01	9827	X	4056	-0-	-5771	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					65
02	8876	X	8741	-0-	-135	-0-	42	1	8638	3	N	55					120
							61	9									
03	9703	X	8820	-0-	-883	-0-	46	1	8735	3	N	35					155
							39	9									
04	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	38	1	8130	3	N	15	157	1			13
							17	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13137	-0-	-993	-0-	433	1	12704	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13611	-0-	-277	-0-	455	1	13156	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13588	-0-	-300	-0-	448	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12126	-0-	-418	-0-	399	1	11727	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	441	1	12908	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12905	-0-	-265	-0-	427	1	12478	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	43	1	8947	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	41	1	8339	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	43	1	8603	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	56	1	10606	3	N	-0-					-0-
*04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	45	1	9506	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	21	1	4242	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	22	1	4361	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	21	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	19	1	3956	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	254	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	263	1	7601	2	N	-0-			-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	259	1	7610	2	N	-0-			-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	224	1	6595	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	231	1	6767	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6829	-0-	-281	-0-	226	1	6603	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	28	1	5668	3	N	-0-			-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	-0-			-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	28	1	5592	3	N	-0-			-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	24	1	4911	3	N	-0-			-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5405	3	N	-0-			-0-
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5192	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10273	3	N	-0-			-0-
12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	49	1	9907	3	N	-0-			-0-
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	49	1	9798	3	N	-0-			-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	43	1	8773	3	N	-0-			-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	51	1	9743	3	N	-0-			-0-
*04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	45	1	9549	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	398	1	8856	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	350	1	8741	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	8348	-0-	-2750	-0-	284	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	7460	-0-	-2200	-0-	240	1	7220	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8107	-0-	-1999	-0-	265	1	7842	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	6749	-0-	-2551	-0-	221	1	6528	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	987	1	21922	2	N	-0-			-0-
12	26660	X	22882	-0-	-3778	-0-	881	1	22001	2	N	-0-			-0-
01	26412	X	22390	-0-	-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-			-0-
02	22988	X	21418	-0-	-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	23185	-0-	-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21631	-0-	-1409	-0-	707	1	20924	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8504	-0-	-676	-0-	366	1	8138	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6230	-0-	-466	-0-	240	1	5990	2	N	-0-			-0-
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-			-0-
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-			-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-			-0-
*04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	316	1	9349	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3949	-0-	-1091	-0-	19	1	3930	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	25	1	4981	3	N	-0-			-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	4296	-0-	-1284	-0-	20	1	4276	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	13500	X	12991	-0-	-509	-0-	63	1	12928	3	N	-0-			-0-
12	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	67	1	13544	3	N	-0-			-0-
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-			-0-
02	12124	X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	13423	X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	59	1	12472	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	82	1	16827	3	N	-0-			-0-
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	80	1	16231	3	N	-0-			-0-
01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-			-0-
03	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-			-0-
*04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	72	1	15400	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	264	1	5871	2	N	-0-			-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	258	1	6434	2	N	-0-			-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	195	1	5766	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

11	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	73	1	14990	3	N	-0-			-0-
12	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	76	1	15332	3	N	-0-			-0-
01	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-			-0-
03	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-			-0-
*04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	69	1	14642	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	N	-0-			-0-
12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	40	1	8037	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	37	1	7269	3	N	-0-			-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	43	1	8922	3	N	-0-			-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	52	1	9848	3	N	-0-			-0-
*04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	46	1	9892	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

11	7260	X	6079	-0-	-1181	-0-	262	1	5817	2	N	-0-			-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	323	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	168	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	214	1	6349	2	N	-0-			-0-
*04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	218	1	6463	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6310	-0-	-50	-0-	272	1	6038	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	217	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	194	1	5517	2	N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	187	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	206	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13027	-0-	-1403	-0-	429	1	12598	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13448	-0-	-161	-0-	450	1	12998	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	446	1	13083	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	391	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	440	1	12877	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12937	-0-	-143	-0-	428	1	12509	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	227	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	210	1	5242	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4655	-0-	-301	-0-	150	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4650	-0-	-720	-0-	152	1	4498	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	3949	-0-	-3071	-0-	170	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3734	-0-	-1474	-0-	432	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	726	1	9670	2	N	-0-					-0-
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	626	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	689	1	9411	2	N	-0-					-0-
*04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	674	1	9292	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1538	1	10438	3	Y	1					115
							1	9									
12	9455	X	8518	-0-	-937	-0-	1565	1	6950	3	Y	3					118
							3	9									
01	9455	X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1					119
							1	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43					162
							47	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-					162
*04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	1529	1	9373	3	Y	-0-					162

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	21	1	4261	3	N	10					103
							11	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	22	1	4520	3	N	-0-					103
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10					113
							11	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18					131
							20	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161	1			9
							43	9									
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6					15
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	819	1	1820	3	N	2					38
							2	9									
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	819	1	1777	3	N	-0-					38
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1					39
							1	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1					40
							1	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-					40
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	828	1	3911	3	N	-0-					40

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

11	5160	X	4452	-0-	-708	-0-	996	1	3456	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	999	1	3260	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	N	-0-					-0-
*04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	904	1	3134	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	873	1	549	3	Y	3					3
							3	9									
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	844	1	541	3	Y	37					40
							41	9									
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2					42
							2	9									
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-					42
03	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-					42
04	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	873	1	556	3	Y	-0-					42

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

11	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	56	1	17469	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	15834	-0-	-1681	-0-	52	1	15782	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	17225	-0-	-290	-0-	57	1	17168	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	15497	-0-	-323	-0-	75	1	15422	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	86	1	16350	3	N	-0-					-0-
04	16950	X	15657	-0-	-1293	-0-	73	1	15584	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	81	1	16612	3	N	-0-					-0-
12	17391	X	17217	-0-	-174	-0-	84	1	17133	3	N	-0-					-0-
01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	89	1	17820	3	N	-0-					-0-
02	15904	X	15663	-0-	-241	-0-	76	1	15587	3	N	-0-					-0-
03	17608	X	17155	-0-	-453	-0-	90	1	17065	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16473	-0-	-867	-0-	77	1	16396	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1253	1	4917	2	N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1003	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-					-0-
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	882	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	996	1	6687	2	N	-0-					-0-
*04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	953	1	6153	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	713	1	9640	2	N	-0-					-0-
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	786	1	9660	2	N	-0-					-0-
01	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	873	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	842	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1030	1	9914	2	N	-0-					-0-
*04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	980	1	9118	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	1	64	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4692	-0-	1592	1592	753	1	8	2	N	-0-					-0-
							3931	3									
01	3100	N	5384	-0-	2284	3876	961	1	5	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
02	2800	N	5464	-0-	2664	6540	839	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	10970	X	4430	-0-	-6540	-0-	983	1	3447	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	712	-0-	-998	-0-	712	1			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

11	4020	X	2051	-0-	-1969	-0-	1055	1	990	3	Y	5					25
							6	9									
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1064	1	2759	3	Y	6					31
							7	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1023	1	2696	3	Y	10					41
							11	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	990	1	2090	3	Y	13					54
							14	9									
03	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	1096	1	2060	3	Y	38	58	1			34
							42	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	1060	1	2129	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	16081	-0-	-599	-0-	693	1	15388	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16978	-0-	-134	-0-	654	1	16324	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	15543	-0-	-927	-0-	508	1	15035	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	32	1	6560	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6631	-0-	-282	-0-	33	1	6598	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	28	1	5878	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	37	1	7713	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	37	1	7511	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6576	-0-	-774	-0-	31	1	6545	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	1531	1	10557	2	N	-0-					-0-
12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1552	1	11247	2	N	-0-					-0-
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	2	N	-0-					-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-					-0-
*04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1622	1	8893	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	443	1	13016	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12084	-0-	-688	-0-	404	1	11680	2	N	-0-					-0-
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	2	N	-0-					-0-
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-					-0-
*04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	462	1	13487	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8254	-0-	-86	-0-	48	1	5	2	N	86	132	1			17
							8106	3	95	9							
12	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	42	1	16	2	N	104	102	1			19
							7477	3	114	9							
01	8618	X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1					20
							4339	3	1	9							
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1			12
							131	9									
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40					52
							44	9									
*04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	478	1	8823	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13362	-0-	-1578	-0-	43	1	13319	3	N	-0-			-0-
12	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	46	1	14006	3	N	-0-			-0-
01	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-			-0-
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-			-0-
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-			-0-
*04	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10699	-0-	-161	-0-	461	1	10238	2	N	-0-			-0-
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	438	1	10932	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	7516	-0-	-3104	-0-	246	1	7270	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8769	-0-	-1131	-0-	28	1	8741	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	29	1	8839	3	N	-0-			-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-			-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5562	-0-	-2268	-0-	880	1	4682	2	N	-0-			-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	675	1	5311	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	631	1	5553	2	N	-0-			-0-
*02	5628	X	4425	-0-	-1203	-0-	643	1	3782	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	4091	-0-	-2140	-0-	540	1	3551	2	N	-0-			-0-
*04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	848	1	6439	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	6	2	9621	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	9388	-0-	-1028	-0-	21	2	9367	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	9727	-0-	-689	-0-	10	2	9717	3	N	-0-			-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-			-0-
03	10416	X	10157	-0-	-259	-0-	10157	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	9435	-0-	-195	-0-	9435	3			N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	669	1	5757	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	5621	-0-	-4392	-0-	697	1	4924	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	6104	-0-	-3909	-0-	766	1	5338	2	N	-0-			-0-
*02	9044	X	990	-0-	-8054	-0-	803	1	187	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	6899	-0-	-3114	-0-	868	1	6031	2	N	-0-			-0-
*04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	899	1	9439	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	969	1	9280	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	3759	-0-	-4456	-0-	605	1	3154	2	N	-0-			-0-
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	680	1	7819	2	N	-0-			-0-
*02	9632	X	6733	-0-	-2899	-0-	680	1	6053	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	7057	-0-	-3607	-0-	662	1	6395	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	763	1	8032	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	881	1	2329	3	Y	3					78
							3	9									
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	886	1	3638	3	Y	4					82
							4	9									
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	859	1	3617	3	Y	7					89
							8	9									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	829	1	3551	3	Y	16					105
							18	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	916	1	3164	3	Y	31	121	1			15
							34	9									
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	882	1	2569	3	Y	-0-					15

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

11	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	42	1	8659	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	43	1	8757	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	38	1	7597	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7916	-0-	-596	-0-	38	1	7878	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	37	1	7040	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	35	1	7406	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	358	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	579	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	535	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	464	1	4379	2	N	-0-					-0-
*03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	555	1	5317	2	N	-0-					-0-
*04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	532	1	5741	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

11	8520	X	7104	-0-	-1416	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	309	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	268	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	184	1	6307	2	N	-0-					-0-
*03	7037	X	6870	-0-	-167	-0-	236	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6165	-0-	-645	-0-	180	1	5985	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

11	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	718	1	5856	3	Y	10					92
							11	9									
12	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	740	1	5573	3	Y	10					102
							11	9									
01	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	739	1	5224	3	Y	13					115
							14	9									
02	6440	X	5784	-0-	-656	-0-	669	1	5036	3	Y	72					187
							79	9									
03	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	741	1	5218	3	Y	4	175	1			16
							4	9									
04	6600	X	4746	-0-	-1854	-0-	709	1	4037	3	Y	-0-					16

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

11	17430	X	17321	-0-	-109	-0-	84	1	17237	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16397	-0-	-281	-0-	80	1	16317	3	N	-0-					-0-
01	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	90	1	17968	3	N	-0-					-0-
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	75	1	15328	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15471	-0-	-1207	-0-	81	1	15390	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	15189	-0-	-951	-0-	71	1	15118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	14728	-0-	-932	-0-	71	1	14657	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14649	-0-	-14	-0-	72	1	14577	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	14618	-0-	-45	-0-	73	1	14545	3	N	-0-					-0-
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	66	1	13515	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	13022	-0-	-1641	-0-	68	1	12954	3	N	-0-					-0-
*04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	76	1	16128	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	12318	-0-	-222	-0-	531	1	11787	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	12455	-0-	-193	-0-	479	1	11976	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12383	-0-	-265	-0-	421	1	11962	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11204	-0-	-220	-0-	361	1	10843	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12312	-0-	-336	-0-	401	1	11911	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	388	1	11465	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11330	-0-	-910	-0-	373	1	10957	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11025	-0-	-1623	-0-	369	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11061	-0-	-719	-0-	364	1	10697	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9747	-0-	-893	-0-	320	1	9427	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	383	1	11196	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10213	-0-	-1127	-0-	338	1	9875	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	27 48	1 9	5485	3	Y	44	162	1			45
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28 63	1 9	5648	3	Y	57	89	1			13
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	32 59	1 9	6406	3	Y	54					67
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	27 37	1 9	5447	3	Y	34					101
03	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	28 20	1 9	5353	3	Y	18					119
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	27 53	1 9	5693	3	Y	48	123	1			44

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15962	-0-	-958	-0-	526	1	15436	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16412	-0-	-1103	-0-	549	1	15863	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	16555	-0-	-495	-0-	545	1	16010	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14531	-0-	-869	-0-	478	1	14053	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15991	-0-	-501	-0-	528	1	15463	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	11835	-0-	-4185	-0-	392	1	11443	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	12056	-0-	-454	-0-	397	1	11659	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12471	-0-	-456	-0-	417	1	12054	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	12678	-0-	-249	-0-	418	1	12260	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11125	-0-	-383	-0-	366	1	10759	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	408	1	11926	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12201	-0-	-69	-0-	404	1	11797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					2
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					2
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					2
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					2
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	317	1	7045	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7599	-0-	-1608	-0-	293	1	7306	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	6213	-0-	-2994	-0-	212	1	6001	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5680	-0-	-2216	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	192	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	984	-0-	-6426	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

11	7710	X	5907	-0-	-1803	-0-	29	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	390	-0-	-7484	-0-	86	1	304	3	N	-0-					-0-
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	240	1	8739	3	N	-0-					-0-
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	34	1	7346	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	33	1	6860	3	N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	35	1	7180	3	N	-0-					-0-
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	32	1	6580	3	N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	-0-					-0-
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	28	1	5895	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	73	54	1			19
							3658	3	80	9							
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	512	1	8	2	Y	188	131	1			76
							3980	3	207	9							
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	573	1	3	2	Y	-0-					76
							3045	3									
02	4004	X	2100	-0-	-1904	-0-	479	1	1621	3	Y	-0-	33	1			43
03	4712	X	722	-0-	-3990	-0-	499	1	223	3	Y	-0-					43
04	4560	X	582	-0-	-3978	-0-	400	1	41	3	Y	128					171
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	37	1	3	2	Y	68	62	1			11
							6157	3	75	9							
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					11
							6297	3									
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	Y	54	59	1			6
							6073	3	59	9							
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	28	1	4762	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*03	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	30	1	5286	3	Y	20					26
							22	9									
04	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	31	1	4940	3	Y	50	63	1			13
							55	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	25	1	3842	3	Y	-0-					44
12	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	26	1	3939	3	Y	-0-					44
01	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	26	1	3916	3	Y	16					60
							18	9									
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-	23	1	3468	3	Y	48					108
							53	9									
03	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	27	1	3800	3	Y	9					117
							10	9									
04	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	23	1	3706	3	Y	3					120
							3	9									

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8754	-0-	-396	-0-	56	1	8643	3	N	50					105
							55	9									
12	9083	X	3077	-0-	-6006	-0-	20	1	3038	3	N	17					122
							19	9									
01	9083	X	6002	-0-	-3081	-0-	30	1	5932	3	N	36					158
							40	9									
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	56	1	8636	3	N	49	172	1			35
							54	9									
03	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	62	1	8833	3	N	46					81
							51	9									
04	8760	X	8446	-0-	-314	-0-	53	1	8390	3	N	3					84
							3	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5935	-0-	-1295	-0-	233	1	5702	3	N	-0-					100
12	7440	X	5906	-0-	-1534	-0-	39	1	5867	3	N	-0-					100
01	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	122	1			-0-
							24	9									
02	5964	X	3753	-0-	-2211	-0-	136	1	3616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	635	1	4177	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11738	-0-	-802	-0-	69	1	7	2	Y	68	62	1			11
							11587	3	75	9							
12	11997	X	11589	-0-	-408	-0-	64	1	25	2	Y	-0-					11
							11500	3									
01	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	54	59	1			6
							12070	3	59	9							
02	10836	X	10765	-0-	-71	-0-	63	1	10665	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*03	11997	X	11687	-0-	-310	-0-	67	1	11598	3	Y	20					26
							22	9									
04	11610	X	11162	-0-	-448	-0-	68	1	11039	3	Y	50	63	1			13
							55	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	68	62	1			11
							6164	3	75	9							
12	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	36	1	13	2	Y	-0-					11
							6297	3									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	Y	54	59	1			6
							6930	3	59	9							
02	6104	X	5850	-0-	-254	-0-	34	1	5779	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	36	1	6238	3	Y	20					26
							22	9									
04	6810	X	5882	-0-	-928	-0-	36	1	5791	3	Y	50	63	1			13
							55	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	14927	-0-	-1153	-0-	491	1	14436	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	14361	-0-	-2162	-0-	480	1	13881	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	494	1	14499	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	13984	-0-	-884	-0-	460	1	13524	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15309	-0-	-842	-0-	506	1	14803	2	N	-0-					-0-
*04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	499	1	14576	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	14010	-0-	-1110	-0-	461	1	13549	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12162	-0-	-1974	-0-	407	1	11755	2	N	-0-					-0-
01	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	475	1	13953	2	N	-0-					-0-
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	426	1	12535	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	472	1	13819	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	10742	-0-	-2938	-0-	356	1	10386	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	X	-0-	-0-	-276	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-281662

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	12657	-0-	-33	-0-	417	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	437	1	12629	2	N	-0-					-0-
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	426	1	12496	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11375	-0-	-217	-0-	374	1	11001	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12253	-0-	-581	-0-	405	1	11848	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	8717	-0-	-3703	-0-	289	1	8428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	126	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12594	3									
12	11160	X	9612	-0-	-1548	-0-	98	1	20	2	Y	106	63	1			43
							9377	3	117	9							
01	11160	X	10984	-0-	-176	-0-	123	1	12	2	Y	-0-					43
							10849	3									
02	10080	X	9462	-0-	-618	-0-	82	1	9380	3	Y	-0-	19	1			24
03	11160	X	7458	-0-	-3702	-0-	275	1	7183	3	Y	-0-					24
04	10800	X	9985	-0-	-815	-0-	327	1	9658	3	Y	-0-					24

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	16189	-0-	-311	-0-	78	1	16086	3	N	23					112
							25	9									
12	17050	X	16799	-0-	-251	-0-	82	1	16681	3	N	33					145
							36	9									
01	17050	X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32					177
							35	9									
02	15288	X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180	1			17
							22	9									
03	16802	X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-					17
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	75	1	15897	3	N	23					40
							25	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5051	-0-	-1129	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	220	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	229	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-					-0-
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-					-0-
*04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	3	Y	56					204
							62	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	31					235
							34	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179	1			107
							56	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24					131
							26	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64					195
							70	9									
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	16	1	3403	3	Y	20	183	1			32
							22	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	Y	-0-					18
							8467	3									
12	8308	X	7284	-0-	-1024	-0-	249	1	15	2	Y	116	123	1			11
							6892	3	128	9							
01	8308	X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210	1			11
							7290	3	231	9							
02	8148	X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82	1			35
							117	9									
03	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73					108
							80	9									
04	8730	X	7414	-0-	-1316	-0-	252	1	6905	3	Y	234	240	1			102
							257	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	21	1	4231	3	Y	40					253
							44	9									
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4371	3	Y	51	183	1			121
							56	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	Y	68					189
							75	9									
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	19	1	3953	3	Y	17	184	1			22
							19	9									
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	33					55
							36	9									
04	4230	X	4212	-0-	-18	-0-	20	1	4184	3	Y	7					62
							8	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11580	-0-	-240	-0-	201	1	11379	3	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	60	1	11944	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	10722	-0-	-86	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11113	-0-	-527	-0-	52	1	11061	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8540	-0-	-10	-0-	55	1	8471	3	N	13					42
							14	9									
12	8711	X	7679	-0-	-1032	-0-	50	1	7615	3	N	13					55
							14	9									
01	8711	X	8509	-0-	-202	-0-	57	1	8433	3	N	17					72
							19	9									
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	52	1	7985	3	N	11					83
							12	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	61	1	8683	3	N	7					90
							8	9									
04	8430	X	8376	-0-	-54	-0-	52	1	8324	3	N	-0-					90

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	636	1	10	2	Y	73	73	1			19
							17127	3	80	9							
12	25885	X	10811	-0-	-15074	-0-	478	1	22	2	Y	188	131	1			76
							10104	3	207	9							
01	25885	X	9654	-0-	-16231	-0-	516	1	9	2	Y	152					228
							8962	3	167	9							
02	16660	X	1957	-0-	-14703	-0-	381	1	1576	3	Y	-0-	100	1			128
03	18445	X	1718	-0-	-16727	-0-	421	1	1297	3	Y	-0-					128
04	17850	X	5434	-0-	-12416	-0-	395	1	5039	3	Y	-0-					128

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9615	-0-	-975	-0-	414	1	9201	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10143	-0-	-800	-0-	390	1	9753	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	326	1	9253	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8109	-0-	-1383	-0-	261	1	7848	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10121	-0-	-16	-0-	330	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9673	-0-	-137	-0-	316	1	9357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	73	1	15010	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	75	1	15233	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15214	-0-	-844	-0-	76	1	15138	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13692	-0-	-756	-0-	66	1	13626	3	N	-0-					-0-
03	15872	X	14993	-0-	-879	-0-	79	1	14914	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14184	-0-	-906	-0-	66	1	14118	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	547	1	12151	2	N	-0-					-0-
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	503	1	12556	2	N	-0-					-0-
01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	441	1	12536	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	11502	-0-	-174	-0-	371	1	11131	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12729	-0-	-198	-0-	415	1	12314	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11751	-0-	-759	-0-	384	1	11367	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

11	7260	X	6263	-0-	-997	-0-	270	1	5993	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	229	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5355	-0-	-749	-0-	173	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	195	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

11	4110	X	2359	-0-	-1751	-0-	303 2055	1 3	1	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	5890	X	1231	-0-	-4659	-0-	348 881	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	453 4696	1 3	5	2	Y	-0-					-0-
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	470	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	331	1	7597	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	349	1	3815	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	29 45	1 9	5966	3	Y	41	188	1			60
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	6234	3	Y	53					113
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	30 65	1 9	6015	3	Y	59					172
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	26 30	1 9	5423	3	Y	27	182	1			17
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	29 56	1 9	5446	3	Y	51					68
04	6090	X	4807	-0-	-1283	-0-	22 10	1 9	4775	3	Y	9					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	Y	38					124
							42	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	21	1	4193	3	Y	40					164
							44	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	40					204
							44	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	4	183	1			25
							4	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	3	Y	27					52
							30	9									
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	19	1	4025	3	Y	3					55
							3	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	811	1	4	2	N	-0-					-0-
							7657	3									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	590	1	6	2	N	-0-					-0-
							2853	3									
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	-0-					-0-
							1858	3									
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	580	1	8780	3	N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	632	1	6320	3	N	-0-					-0-
*04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	672	1	1672	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	885	1	13827	3	N	169	186	1			114
							186	9									
12	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	492	1	14137	3	N	173	212	1			75
							190	9									
01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	48	1	14495	3	N	160	173	1			62
							176	9									
*02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	31	1	9476	3	Y	68	80	1			50
							75	9									
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	46	1	13167	3	Y	137	7	1			180
							151	9									
*04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	42	1	13516	3	Y	119	172	1			127
							131	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

11	12060	X	11703	-0-	-357	-0-	504	1	11199	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11667	-0-	-671	-0-	449	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	379	1	10761	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	9583	-0-	-1421	-0-	309	1	9274	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10328	-0-	-1855	-0-	337	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10065	-0-	-1725	-0-	329	1	9736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

11	7980	X	7621	-0-	-359	-0-	328	1	7293	2	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	309	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-					-0-
*04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	204	1	6032	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

11	9930	X	9029	-0-	-901	-0-	389	1	8640	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9368	-0-	-1451	-0-	361	1	9007	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-					-0-
*02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-					-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	286	1	8468	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	293	1	8597	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	9027	-0-	-2474	-0-	302	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8692	-0-	-458	-0-	288	1	8404	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4420	3	Y	47					112
							52	9									
12	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	22	1	4453	3	Y	50					162
							55	9									
01	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	23	1	4665	3	Y	24					186
							26	9									
02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	21	1	4242	3	Y	26	182	1			30
							29	9									
03	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	25	1	4709	3	Y	44					74
							48	9									
*04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	22	1	4579	3	Y	6					80
							7	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	310	1	13809	2	N	-0-					-0-
12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	347	1	15217	2	N	-0-					-0-
01	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	2	N	-0-					-0-
*03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-
*04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	452	1	13191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	19817	-0-	-793	-0-	64	1	19753	3	N	-0-			-0-
12	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	63	1	19273	3	N	-0-			-0-
01	20925	X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-			-0-
02	18648	X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	3	N	-0-			-0-
03	20615	X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-			-0-
04	20040	X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

11	17190	X	16793	-0-	-397	-0-	54	1	16739	3	N	-0-			-0-
12	17484	X	15373	-0-	-2111	-0-	50	1	15323	3	N	-0-			-0-
01	17484	X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-			-0-
02	15680	X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	N	-0-			-0-
03	17360	X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-			-0-
04	16800	X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

11	12900	X	9571	-0-	-3329	-0-	441	1	9130	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	10664	-0-	-5053	-0-	485	1	10179	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	2	N	-0-			-0-
*04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	703	1	10396	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	28	1	5861	3	N	-0-			-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	N	-0-			-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-			-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	3	N	-0-			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-			-0-
*04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	31	1	6452	3	N	-0-			-0-
12	6913	X	6519	-0-	-394	-0-	32	1	6487	3	N	-0-			-0-
01	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-			-0-
*04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	49	1	10441	3	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

11	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	452	1	10048	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	10646	-0-	-1568	-0-	410	1	10236	2	N	-0-			-0-
01	12214	X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-			-0-
*02	11032	X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9766	-0-	-794	-0-	319	1	9447	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	26	1	5293	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	26	1	5225	3	Y	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	27	1	5277	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	23	1	4800	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	29	1	5411	3	Y	-0-					-0-
*04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	25	1	5224	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	353	1	10367	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10632	-0-	-342	-0-	356	1	10276	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9207	-0-	-789	-0-	303	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8357	-0-	-2710	-0-	276	1	8081	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	223	1	6509	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9690	-0-	-1140	-0-	47	1	9643	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	48	1	9820	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	10315	-0-	-163	-0-	51	1	10190	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	9464	X	9017	-0-	-447	-0-	44	1	8967	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	48	1	9190	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8356	-0-	-1634	-0-	39	1	8317	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	32	1	6651	3	N	22					97
							24	9									
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	N	29					126
							32	9									
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	34	1	6772	3	N	33					159
							36	9									
02	6020	X	5619	-0-	-401	-0-	27	1	5561	3	N	28	174	1			13
							31	9									
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	36	1	6811	3	N	3					16
							3	9									
04	6450	X	6436	-0-	-14	-0-	30	1	6383	3	N	21					37
							23	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	902	1	6606	3	N	55					137
							61	9									
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	N	76	208	1			5
							84	9									
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	591	1	2298	3	N	-0-					5
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	936	1	7038	3	N	6					11
							7	9									
*04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	900	1	6310	3	N	38					49
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	775	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	742	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	665	1	8850	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	602	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	665	1	8694	2	N	-0-					-0-
*04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	635	1	8136	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	29	1	5961	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6449	-0-	-588	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	34	1	6860	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5615	-0-	-349	-0-	27	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5444	-0-	-1004	-0-	29	1	5415	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	4845	-0-	-1815	-0-	23	1	4822	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15866	-0-	-784	-0-	522	1	15344	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	16117	-0-	-964	-0-	539	1	15578	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	15459	-0-	-1405	-0-	509	1	14950	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	14419	-0-	-785	-0-	474	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15653	-0-	-870	-0-	517	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15742	-0-	-128	-0-	521	1	15221	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	11676	-0-	-1554	-0-	56	1	11572	3	N	44	159	1			39
							48	9									
12	13113	X	12505	-0-	-608	-0-	61	1	12364	3	N	73	98	1			14
							80	9									
01	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	64	1	12806	3	N	45					59
							50	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	57	1	11691	3	N	37					96
							41	9									
03	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	63	1	11966	3	N	49					145
							54	9									
04	12510	X	11426	-0-	-1084	-0-	53	1	11312	3	N	55	148	1			52
							61	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	1093	1	15513	2	N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1060	1	13823	2	N	-0-					-0-
01	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1046	1	14624	2	N	-0-					-0-
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	918	1	13556	2	N	-0-					-0-
*03	14725	X	10481	-0-	-4244	-0-	893	1	9588	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	4057	-0-	-10193	-0-	726	1	3331	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	954	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1004	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	917	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	956	1	61	2	N	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	860	1	66	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	321	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

11	17940	X	17238	-0-	-702	-0-	743	1	16495	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	16885	-0-	-1157	-0-	650	1	16235	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	578	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	15253	-0-	-1043	-0-	492	1	14761	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	534	1	15858	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15394	-0-	-1946	-0-	503	1	14891	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

11	6900	X	6541	-0-	-359	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					27
12	7626	X	6696	-0-	-930	-0-	33	1	6663	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	5311	-0-	-1577	-0-	26	1	5282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	32	1	6056	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4529	-0-	-2011	-0-	21	1	4508	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

11	9930	X	9443	-0-	-487	-0-	46	1	9397	3	Y	-0-					-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	47	1	9631	3	Y	114	84	1			30
							125	9									
01	9517	X	6353	-0-	-3164	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	8596	X	8402	-0-	-194	-0-	382	1	8020	3	Y	-0-					-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	849	1	15290	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	41	1	8776	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

11	7740	X	688	-0-	-7052	-0-	537	1	151	3	N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	743	1	420	3	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	714	1	416	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	749	1	346	3	N	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	740	1	590	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

11	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	889	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	922	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	918	1	3703	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4168	-0-	-88	-0-	828	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	915	1	3116	3	Y	-0-					-0-
*04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	894	1	5054	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8032	-0-	-368	-0-	39	1	7993	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7739	-0-	-1003	-0-	38	1	7701	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6158	-0-	-1882	-0-	29	1	6129	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	828 7546	1 3	5	2	N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	715 4940	1 3	11	2	N	-0-					-0-
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	831 8725	1 3	9	2	N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-0-					-0-
*04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	777	1	7367	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

11	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	26	1	5427	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-0-					-0-
*04	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1434	1	13694	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

11	11220	X	11102	-0-	-118	-0-	478	1	10624	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11297	-0-	-669	-0-	435	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	336	1	9935	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	650	1	4066	3	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	651	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	3	N	-0-					-0-
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	673	1	3272	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	781	1	9650	3	N	-0-					-0-
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	687	1	10129	3	N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	664	1	9587	3	N	-0-					-0-
02	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	588	1	10642	3	N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	699	1	10303	3	N	-0-					-0-
*04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	633	1	9201	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	N	3					112
							3	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	31	1	6255	3	N	8					120
							9	9									
01	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					120
02	5656	X	5276	-0-	-380	-0-	26	1	5236	3	N	13					133
							14	9									
03	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	31	1	5886	3	N	-0-					133
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	26	1	5628	3	N	8					141
							9	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

11	11850	X	11593	-0-	-257	-0-	382	1	11211	2	N	-0-					-0-
12	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	420	1	12129	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11733	-0-	-512	-0-	386	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9235	-0-	-1629	-0-	304	1	8931	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	379	1	11088	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	9988	-0-	-1922	-0-	331	1	9657	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	342	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	11070	-0-	-741	-0-	370	1	10700	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11085	-0-	-726	-0-	365	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	322	1	9487	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10384	-0-	-1427	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9862	-0-	-878	-0-	327	1	9535	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

11	8850	X	8008	-0-	-842	-0-	264	1	7744	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	281	1	8128	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	279	1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7452	-0-	-780	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8192	-0-	-767	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	259	1	7564	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

11	16140	X	15473	-0-	-667	-0-	667	1	14806	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15724	-0-	-923	-0-	605	1	15119	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15590	-0-	-1057	-0-	530	1	15060	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	13991	-0-	-653	-0-	451	1	13540	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15341	-0-	-748	-0-	500	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14659	-0-	-911	-0-	479	1	14180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12587	-0-	-1723	-0-	61	1	12526	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	10221	-0-	-2985	-0-	50	1	10171	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	12918	-0-	-288	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-
02	11928	X	10977	-0-	-951	-0-	53	1	10924	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	3570	-0-	-9636	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	4707	-0-	-7893	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	302	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	284	1	7079	2	N	-0-					-0-
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	275	1	7811	2	N	-0-					-0-
*02	7056	X	6170	-0-	-886	-0-	199	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	224	1	6640	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6103	-0-	-1577	-0-	200	1	5903	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	693	1	6720	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6766	-0-	-1914	-0-	703	1	6063	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	692	1	5588	3	Y	255	191	1			64
							281	9									
02	7840	X	6049	-0-	-1791	-0-	642	1	5387	3	Y	18					82
							20	9									
03	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	714	1	6042	3	Y	30					112
							33	9									
04	7410	X	7189	-0-	-221	-0-	690	1	6495	3	Y	4					116
							4	9									

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	16834	-0-	-26	-0-	725	1	16109	2	N	-0-					-0-
12	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	683	1	17056	2	N	-0-					-0-
01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	602	1	17113	2	N	-0-					-0-
02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	503	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	17097	-0-	-77	-0-	557	1	16540	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	16357	-0-	-263	-0-	535	1	15822	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	45	1	9238	3	Y	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	42	1	8560	3	Y	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	46	1	9246	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6310	-0-	-662	-0-	29	1	6017	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	50	1	9420	3	Y	36					93
							40	9									
04	7470	X	6963	-0-	-507	-0-	33	1	6926	3	Y	4					97
							4	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	49	1	10101	3	Y	-0-					-0-
12	10385	X	9631	-0-	-754	-0-	47	1	9584	3	Y	-0-					-0-
01	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	34	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8249	-0-	-1131	-0-	40	1	8209	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	52	1	9829	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	41	1	8642	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12177	-0-	-1293	-0-	39	1	12046	3	N	84					189
							92	9									
12	17050	X	12684	-0-	-4366	-0-	41	1	12524	3	N	108	177	1			120
							119	9									
01	17050	X	12659	-0-	-4391	-0-	42	1	12506	3	N	101	168	1			53
							111	9									
*02	15400	X	8828	-0-	-6572	-0-	28	1	8759	3	Y	37	78	1			12
							41	9									
03	16182	X	12288	-0-	-3894	-0-	43	1	12131	3	Y	104	7	1			109
							114	9									
04	12270	X	11285	-0-	-985	-0-	35	1	11153	3	Y	88					197
							97	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

11	1410	X	1278	-0-	-132	-0-	872	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	879	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	867	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	814	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	901	1	352	3	Y	73					73
							80	9									
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	Y	1					74

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

11	9000	X	7537	-0-	-1463	-0-	36	1	7501	3	Y	-0-					13
12	9238	X	7293	-0-	-1945	-0-	36	1	7257	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9238	X	5335	-0-	-3903	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6679	-0-	-1665	-0-	32	1	6647	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7642	-0-	-1193	-0-	40	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6270	-0-	-1260	-0-	29	1	6241	3	Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

11	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	924	1	15131	2	N	-0-					-0-
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	909	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	756	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9887	-0-	-4337	-0-	1468	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	9942	-0-	-5806	-0-	2255	1	7687	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12156	-0-	-3084	-0-	2347	1	9809	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

11	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	188	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4586	-0-	-1986	-0-	160	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	206	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4975	-0-	-961	-0-	176	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	244	1	6807	2	N	-0-					-0-
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	323	1	6464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	835	1	5159	3	Y	10					186
							11	9									
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	861	1	4837	3	Y	18					204
							20	9									
01	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	856	1	3719	3	Y	2	170	1			36
							2	9									
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-					36
03	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-					36
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	832	1	4616	3	Y	1					37
							1	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							3672	3									
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	624	1	13	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	804	1	13	2	N	-0-					-0-
							11761	3									
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	732	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-					-0-
*04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	769	1	11567	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11865	-0-	-705	-0-	57	1	11808	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	12010	-0-	-483	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11506	-0-	-374	-0-	54	1	11449	3	Y	3					3
							3	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
12	2635	X	1140	-0-	-1495	-0-	443	1	1	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	504	1	2	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	527	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-					-0-
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	504	1	1571	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4637	-0-	-1033	-0-	30	1	4597	3	N	9	166	1			20
							10	9									
12	6448	X	5477	-0-	-971	-0-	36	1	5424	3	N	15					35
							17	9									
01	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	34	1	5138	3	N	20					55
							22	9									
02	5824	X	4638	-0-	-1186	-0-	30	1	4604	3	N	4					59
							4	9									
03	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7					66
							8	9									
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	30	1	4757	3	N	1					67
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	9584	-0-	-2236	-0-	46	1	9538	3	Y	-0-			-0-
12	11780	X	10353	-0-	-1427	-0-	51	1	10302	3	Y	-0-			-0-
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	53	1	10524	3	Y	-0-			-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	47	1	9619	3	Y	-0-			-0-
03	10571	X	10500	-0-	-71	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-			-0-
04	10230	X	9791	-0-	-439	-0-	46	1	9745	3	Y	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	717	1	9664	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	649	1	5604	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	705	1	6362	3	N	-0-			-0-
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	750	1	9050	3	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	862	1	9633	3	N	-0-			-0-
*04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	822	1	9035	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	13676	-0-	-6394	-0-	589	1	13087	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	14302	-0-	-6282	-0-	551	1	13751	2	N	-0-			-0-
01	18414	X	13434	-0-	-4980	-0-	457	1	12977	2	N	-0-			-0-
02	16576	X	13455	-0-	-3121	-0-	434	1	13021	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	13061	-0-	-2346	-0-	426	1	12635	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	12711	-0-	-1119	-0-	416	1	12295	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	564	1	9	2	Y	-0-			-0-
							15496	3							
12	17081	X	16729	-0-	-352	-0-	604	1	35	2	Y	-0-			-0-
							16090	3							
*01	17081	X	14665	-0-	-2416	-0-	547	1	15	2	Y	-0-			-0-
							14103	3							
*02	15428	X	9551	-0-	-5877	-0-	345	1	9206	3	Y	-0-			-0-
03	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	355	1	9614	3	Y	-0-			-0-
04	16200	X	13173	-0-	-3027	-0-	465	1	12708	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20160	X	17569	-0-	-2591	-0-	578	1	16991	2	N	-0-			-0-
12	19964	X	17994	-0-	-1970	-0-	602	1	17392	2	N	-0-			-0-
01	19933	X	15133	-0-	-4800	-0-	498	1	14635	2	N	-0-			-0-
02	17584	X	15454	-0-	-2130	-0-	508	1	14946	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	9884	-0-	-9088	-0-	327	1	9557	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	5011	-0-	-12569	-0-	166	1	4845	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	304	1	8925	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	311	1	9004	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	8989	-0-	-838	-0-	296	1	8693	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8137	-0-	-487	-0-	267	1	7870	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8922	-0-	-626	-0-	295	1	8627	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	294	1	8583	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20040	X	15193	-0-	-4847	-0-	8	2	15185	3	N	-0-					-0-
12	19995	X	16494	-0-	-3501	-0-	35	2	16459	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-					-0-
03	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	14841	-0-	-1119	-0-	14841	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	11781	-0-	-2679	-0-	413	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11362	3									
12	15500	X	14593	-0-	-907	-0-	527	1	31	2	Y	-0-					-0-
							14035	3									
*01	15500	X	13131	-0-	-2369	-0-	490	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12628	3									
*02	13608	X	13184	-0-	-424	-0-	477	1	12707	3	Y	-0-					-0-
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	477	1	13017	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	13305	-0-	-525	-0-	64	1	13134	3	Y	97					185
							107	9									
12	14291	X	13528	-0-	-763	-0-	66	1	13346	3	Y	105	182	1			108
							116	9									
01	14291	X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103	182	1			29
							113	9									
02	12908	X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85					114
							94	9									
03	14105	X	12737	-0-	-1368	-0-	66	1	12572	3	Y	90					204
							99	9									
04	13320	X	12462	-0-	-858	-0-	58	1	12314	3	Y	82	177	1			109
							90	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	722	1	958	3	N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	8	2	13855	3	N	-0-					-0-
12	16461	X	14237	-0-	-2224	-0-	31	2	14206	3	N	-0-					-0-
01	16461	X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13303	-0-	-557	-0-	13303	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8144	-0-	-496	-0-	52	1	8069	3	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
12	9207	X	8141	-0-	-1066	-0-	53	1	8086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7659	-0-	-471	-0-	48	1	7611	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5355	-0-	-915	-0-	862	1	4484	3	N	8					65
							9	9									
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1111	1	5344	3	N	16					81
							18	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7	59	1			29
							8	9									
*02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	11	4	1			36
							12	9									
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-					36
*04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1063	1	2711	3	Y	-0-					36

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6014	X	1584	-0-	-4430	-0-	692	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	1890	-0-	-3600	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	1423	-0-	-4250	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	617	-0-	-4483	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	1106	-0-	-3668	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	21	1	4400	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	15642	-0-	-168	-0-	674	1	14968	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	16039	-0-	-298	-0-	617	1	15422	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	489	1	14470	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	52	1	10640	3	N	-0-					-0-
12	12214	X	11738	-0-	-476	-0-	58	1	11680	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	7533	-0-	-3837	-0-	35	1	7498	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9106	-0-	-914	-0-	392	1	8714	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	387	1	9670	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-					-0-
*02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	306	1	9062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	906	1	1335	3	N	8					41
							9	9									
*08	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	906	1	1327	3	N	-0-					41
*09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	873	1	675	3	N	-0-					41
*10	2263	X	964	-0-	-1299	-0-	899	1	65	3	N	-0-					41
*11	2190	X	1267	-0-	-923	-0-	872	1	395	3	N	-0-					41
*12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	905	1	1273	3	N	-0-					41
*01	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	904	1	937	3	N	-0-					41
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	818	1	1139	3	N	-0-					41
03	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	905	1	1113	3	N	-0-					41
04	2100	X	1704	-0-	-396	-0-	874	1	830	3	N	-0-					41

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	998	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	961	1	1719	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	952	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1037	-0-	-279	-0-	833	1	204	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	803	-0-	-607	-0-	772	1	31	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					73
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					73
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					73
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	841	1	815	3	Y	4	75	1			2
							4	9									
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	757	1	292	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					2
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	778	1	10425	3	N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	739	1	8315	3	N	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	816	1	5634	3	N	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	716	1	10290	3	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	768	1	11385	3	N	-0-					-0-
*04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	733	1	11067	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12809	-0-	-1021	-0-	41	1	12690	3	N	71	189	1			47
							78	9									
12	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	44	1	13306	3	N	103	59	1			91
							113	9									
01	13671	X	13516	-0-	-155	-0-	45	1	13364	3	N	97					188
							107	9									
*02	12348	X	9765	-0-	-2583	-0-	31	1	9672	3	Y	56	203	1			41
							62	9									
03	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	49	1	13949	3	Y	82	3	1			120
							90	9									
*04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	41	1	13072	3	Y	78					198
							86	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	36	1	5568	3	N	-0-					25
12	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	37	1	5628	3	N	-0-					25
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	38	1	5628	3	N	32					57
							35	9									
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	33	1	5019	3	N	-0-					57
03	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	38	1	5454	3	N	-0-					57
04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	30	1	4845	3	N	20					77
							22	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

11	8100	X	7929	-0-	-171	-0-	38	1	7891	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	7922	-0-	-386	-0-	39	1	7883	3	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	40	1	7911	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7126	-0-	-378	-0-	35	1	7091	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7673	-0-	-247	-0-	36	1	7637	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

11	8400	X	7512	-0-	-888	-0-	36	1	7476	3	Y	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	49	1	9951	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6299	-0-	-862	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	33	1	6840	3	Y	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	41	1	7809	3	Y	-0-					-0-
*04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	34	1	7250	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

11	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	537	1	14361	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	2377	-0-	-15696	-0-	334	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	5646	-0-	-12427	-0-	835	1	4811	2	N	-0-					-0-
*02	16044	X	5166	-0-	-10878	-0-	937	1	4229	2	N	-0-					-0-
*03	16554	X	6285	-0-	-10269	-0-	1077	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	6215	-0-	-8695	-0-	1037	1	5178	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	453	1	13294	2	N	-0-					-0-
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	389	1	11232	2	N	-0-					-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	406	1	11908	2	N	-0-					-0-
02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	359	1	10552	2	N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	399	1	11674	2	N	-0-					-0-
*04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	396	1	11574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	633	1	14060	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15180	-0-	-1250	-0-	585	1	14595	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	15456	-0-	-974	-0-	526	1	14930	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	13012	-0-	-792	-0-	420	1	12592	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	14027	-0-	-1256	-0-	457	1	13570	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	12620	-0-	-2350	-0-	413	1	12207	2	N	-0-			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6831	-0-	-309	-0-	33	1	6798	3	Y	-0-			-0-
12	7130	X	5111	-0-	-2019	-0-	25	1	5086	3	Y	-0-			-0-
01	7037	X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-			-0-
02	6384	X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-			-0-
03	7068	X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-			-0-
04	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	379	1	11140	2	N	-0-			-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	400	1	11561	2	N	-0-			-0-
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-			-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-			-0-
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-			-0-
*04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	377	1	10998	2	N	-0-			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13476	-0-	-924	-0-	43 105	1 9	13328	3	N	95					207
12	14880	X	13535	-0-	-1345	-0-	44 81	1 9	13410	3	N	74	170	1			111
01	14880	X	13062	-0-	-1818	-0-	43 118	1 9	12901	3	N	107	71	1			147
02	13020	X	9982	-0-	-3038	-0-	32 32	1 9	9918	3	N	29	140	1			36
03	14384	X	13985	-0-	-399	-0-	49 91	1 9	13845	3	N	83	2	1			117
04	13470	X	12735	-0-	-735	-0-	39 81	1 9	12615	3	N	74					191

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9536	-0-	-1564	-0-	733	1	8803	3	Y	-0-					13
12	10075	X	9725	-0-	-350	-0-	757	1	8968	3	Y	-0-					13
01	10075	X	9455	-0-	-620	-0-	757 28	1 9	8670	3	Y	25	35	1			3
02	9100	X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	10075	X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-					-0-
*04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	732	1	9001	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	14923	-0-	-557	-0-	72 68	1 9	14783	3	N	62	62	0			-0-
12	15252	X	15119	-0-	-133	-0-	74 69	1 9	14976	3	N	63	63	0			-0-
01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	76 70	1 9	15123	3	N	64	64	0			-0-
02	13776	X	13451	-0-	-325	-0-	65 62	1 9	13324	3	N	56	56	0			-0-
03	15252	X	14803	-0-	-449	-0-	77 46	1 9	14680	3	N	42	42	0			-0-
04	14760	X	13904	-0-	-856	-0-	65 43	1 9	13796	3	N	39	39	0			-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	13023	-0-	-627	-0-	429	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12041	-0-	-2064	-0-	403	1	11638	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-					-0-
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-					-0-
03	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-					-0-
*04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	15304	-0-	-1646	-0-	504	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	15361	-0-	-1844	-0-	514	1	14847	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-					-0-
*04	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	555	1	16195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8118	-0-	-492	-0-	267	1	7851	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	262	1	7638	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	30	1	6258	3	N	38	178	1			84
							42	9									
12	6696	X	6462	-0-	-234	-0-	31	1	6377	3	N	49					133
							54	9									
01	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	32	1	6336	3	Y	35	75	1			93
							39	9									
02	5964	X	5791	-0-	-173	-0-	28	1	5724	3	Y	35	6	1			122
							39	9									
03	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	34	1	6374	3	Y	1					123
							1	9									
04	6330	X	6074	-0-	-256	-0-	28	1	5961	3	Y	77	178	1			22
							85	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

11	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	573	1	16828	2	N	-0-					-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	583	1	16862	2	N	-0-					-0-
01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	542	1	15924	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	520	1	15314	2	N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	551	1	16129	2	N	-0-					-0-
*04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	527	1	15383	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

11	23760	X	19618	-0-	-4142	-0-	646	1	18972	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	19933	-0-	-4619	-0-	666	1	19267	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	18160	-0-	-6392	-0-	598	1	17562	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16438	-0-	-4198	-0-	540	1	15898	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19182	-0-	-1743	-0-	634	1	18548	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	18778	-0-	-842	-0-	622	1	18156	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

11	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	56	1	11581	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
12	11129	X	10894	-0-	-235	-0-	53	1	10816	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
01	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	55	1	10875	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
02	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	52	1	10628	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
*03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	61	1	11495	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	52	1	11095	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8001	-0-	-219	-0-	39	1	7954	3	Y	7					124
							8	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	9					133
							10	9									
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7882	3	Y	12					145
							13	9									
02	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	33	1	6780	3	Y	56	172	1			29
							62	9									
03	7905	X	7651	-0-	-254	-0-	40	1	7611	3	Y	-0-					29
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	Y	-0-					29

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	211	1	4687	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	195	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	153	1	4524	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	654	1	6450	3	N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	703	1	5465	3	N	-0-					-0-
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	681	1	7772	3	N	-0-					-0-
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	622	1	8428	3	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-					-0-
*04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	610	1	7175	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	825	1	2441	3	N	1					21
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	847	1	3674	3	N	1					22
							1	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5					27
							6	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2					29
							2	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1					30
							1	9									
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	739	1	3197	3	N	-0-					30

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	340	-0-	-1310	-0-	278	1	62	2	N	-0-					-0-
*12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10759	-0-	-1031	-0-	354	1	10405	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11546	-0-	-637	-0-	386	1	11160	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	352	1	10272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10177	-0-	-683	-0-	49 45	1 9	10083	3	N	41	161	1			22
12	11067	X	10123	-0-	-944	-0-	49 91	1 9	9983	3	N	83					105
01	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	46 31	1 9	9151	3	N	28					133
02	9996	X	9078	-0-	-918	-0-	44 98	1 9	8936	3	N	89	172	1			50
03	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	50 35	1 9	9406	3	N	32					82
04	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	42 69	1 9	9054	3	N	63					145

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

11	12780	X	11948	-0-	-832	-0-	515	1	11433	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12072	-0-	-1134	-0-	465	1	11607	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-					-0-
*02	11536	X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	359	1	10619	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

11	5580	X	5133	-0-	-447	-0-	221	1	4912	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	198	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4934	-0-	-226	-0-	161	1	4773	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

11	17970	X	17623	-0-	-347	-0-	56 180	1 9	17387	3	N	164	181	1			132
12	18321	X	16194	-0-	-2127	-0-	52 169	1 9	15973	3	N	154	169	1			117
01	18321	X	16716	-0-	-1605	-0-	55 169	1 9	16492	3	N	154	186	1			85
*02	16548	X	12412	-0-	-4136	-0-	40 98	1 9	12274	3	Y	89	116	1			58
03	18197	X	17398	-0-	-799	-0-	60 175	1 9	17163	3	Y	159	4	1			213
04	17610	X	16842	-0-	-768	-0-	52 145	1 9	16645	3	Y	132	190	1			155

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	505	1	3039	3	N	-0-					-0-
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	715	1	497	3	N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-					-0-
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1083	1	3584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	898	1	5803	3	N	33	71	1			18
							36	9									
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	925	1	5230	3	N	41					59
							45	9									
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	926	1	5337	3	N	101					160
							111	9									
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	836	1	4860	3	N	49	177	1			32
							54	9									
03	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	926	1	5077	3	N	61					93
							67	9									
04	5970	X	4304	-0-	-1666	-0-	886	1	3332	3	N	78					171
							86	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	292	1	8571	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9150	-0-	-1669	-0-	306	1	8844	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-					-0-
*04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	318	1	9297	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	443	1	9831	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10624	-0-	-102	-0-	409	1	10215	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9785	-0-	-565	-0-	320	1	9465	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11222	-0-	-1018	-0-	54	1	11093	3	N	68	190	1			73
							75	9									
12	12648	X	11361	-0-	-1287	-0-	55	1	11206	3	N	91					164
							100	9									
01	12555	X	11429	-0-	-1126	-0-	57	1	11294	3	N	71	179	1			56
							78	9									
02	11004	X	10147	-0-	-857	-0-	49	1	10003	3	N	86					142
							95	9									
03	12090	X	10697	-0-	-1393	-0-	56	1	10572	3	N	63	166	1			39
							69	9									
04	11220	X	10545	-0-	-675	-0-	49	1	10429	3	N	61					100
							67	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	893	1	4837	3	N	45					86
							50	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	921	1	4376	3	N	6					92
							7	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	919	1	2970	3	N	73					165
							80	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	828	1	2436	3	N	33	180	1			18
							36	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	N	-0-					18
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	660	1	4738	3	N	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	640	-0-	-1716	-0-	535	1	105	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	717	-0-	-1411	-0-	596	1	121	3	N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-					-0-
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	686	1	1958	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

11	13830	X	12513	-0-	-1317	-0-	60	1	12453	3	Y	-0-					-0-
12	15221	X	13989	-0-	-1232	-0-	69	1	13920	3	Y	-0-					-0-
01	15221	X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13129	-0-	-401	-0-	61	1	13068	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

11	17460	X	16648	-0-	-812	-0-	717	1	15931	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	16981	-0-	-782	-0-	654	1	16327	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15630	-0-	-1410	-0-	511	1	15119	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	333	1	7386	2	N	-0-					-0-
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	293	1	7331	2	N	-0-					-0-
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-					-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7037	-0-	-43	-0-	230	1	6807	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

11	13440	X	12414	-0-	-1026	-0-	535	1	11879	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12599	-0-	-1289	-0-	485	1	12114	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-					-0-
*02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11186	-0-	-1294	-0-	366	1	10820	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	872	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2449	-0-	-1271	-0-	740	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	839	1	1691	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7200 - 10503

11	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2016 - W/O TO 09-281484

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8454	-0-	-936	-0-	278	1	8176	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	264	1	7638	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	268	1	7812	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	8970	-0-	-2130	-0-	43	1	8927	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	10461	-0-	-2652	-0-	51	1	10410	3	N	-0-					-0-
01	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	8236	-0-	-1874	-0-	69	1	8167	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12335	-0-	-1225	-0-	406	1	11929	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	12347	-0-	-828	-0-	413	1	11934	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	399	1	11661	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	7813	1	8930	3	N	-0-					-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	8055	1	5210	3	N	-0-					-0-
01	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-					-0-
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	3	N	-0-					-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	3	N	-0-					-0-
*04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	7819	1	10533	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8538	-0-	5538	5538	1086	1	7452	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2772	-0-	-328	5210	901	1	1871	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-					-0-
*02	2127	X	17	-0-	-2110	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
*04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	1099	1	10413	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	22148	-0-	-1072	-0-	107	1	22041	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	22648	-0-	-850	-0-	111	1	22537	3	N	-0-					-0-
01	23312	X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-					-0-
03	22971	X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-					-0-
04	22140	X	8426	-0-	-13714	-0-	378	1	8048	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	483	-0-	-1137	-0-	483	1			N	-0-					-0-
12	403	X	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					-0-
01	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	214	1	281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	44	1	9114	3	N	23	90	1			51
							25	9									
12	10850	X	9348	-0-	-1502	-0-	46	1	9273	3	N	26					77
							29	9									
01	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	48	1	9463	3	N	26					103
							29	9									
02	9072	X	6223	-0-	-2849	-0-	30	1	6168	3	Y	23	126	1			-0-
							25	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	56	1	10662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	9240	X	9153	-0-	-87	-0-	43	1	9110	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	325	1	7225	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	298	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	221	1	6536	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	737	1	4973	3	N	28					187
							31	9									
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	652	1	4770	3	N	29	136	1			80
							32	9									
01	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	786	1	4192	3	N	29					109
							32	9									
02	4704	X	4487	-0-	-217	-0-	367	1	4120	3	Y	-0-	104	1			5
03	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	882	1	3239	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
*04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	763	1	7418	3	Y	1					7
							1	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

11	990	X	796	-0-	-194	-0-	787	1	9	9	Y	8					73
12	T. A.		2951	-0-	2951	2951	845	1	2076	3	Y	27					100
							30	9									
01	T. A.		1057	-0-	1057	4008	584	1	458	3	Y	14					114
							15	9									
02	T. A.		1353	-0-	1353	5361	570	1	781	3	Y	2	116	1			-0-
							2	9									
03	6723	X	1362	-0-	-5361	-0-	689	1	671	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	772	1	93	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11270	-0-	-670	-0-	433	1	10837	3	Y	-0-					2
12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	477	1	11542	3	Y	1					3
							1	9									
01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	454	1	11587	3	Y	-0-					3
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	407	1	10451	3	Y	-0-					3
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	463	1	11400	3	Y	-0-					3
*04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	434	1	10878	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	74	1	15282	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	15678	-0-	-287	-0-	77	1	15601	3	Y	-0-					-0-
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	79	1	15813	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	68	1	13862	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	15030	-0-	-842	-0-	79	1	14951	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	13993	-0-	-1397	-0-	65	1	13928	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10700	-0-	-820	-0-	858	1	9842	3	Y	-0-					-0-
12	11904	X	10727	-0-	-1177	-0-	886	1	9841	3	Y	-0-					-0-
01	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	888	1	10254	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9418	-0-	-886	-0-	798	1	8620	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10757	-0-	-558	-0-	889	1	9868	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10366	-0-	-404	-0-	855	1	9511	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10812	-0-	-678	-0-	52	1	10760	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	10797	-0-	-1169	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11152	-0-	-158	-0-	52	1	11100	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9999	X	4823	-0-	-5176	-0-	1068	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	3107	-0-	-3124	-0-	1095	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	1059	1	1816	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5727	-0-	-2163	-0-	636	1	5089	3	Y	2					20
							2	9									
12	8153	X	4865	-0-	-3288	-0-	636	1	4220	3	Y	8					28
							9	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7					35
							8	9									
02	7280	X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10					45
							11	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1					46
							1	9									
*04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	693	1	7108	3	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	868	1	3930	3	Y	7					97
							8	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	884	1	5853	3	Y	76					173
							84	9									
01	5673	X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4					177
							4	9									
02	5152	X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2					179
							2	9									
03	5735	X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	186	1			25
							35	9									
04	6600	X	3849	-0-	-2751	-0-	824	1	3025	3	Y	-0-					25

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	69	1	14245	3	N	-0-					-0-
12	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	71	1	14450	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-					-0-
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
03	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	158	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	146	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	127	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	115	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	120	1	3538	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3073	-0-	-1307	-0-	894	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	414	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3271	-0-	-914	-0-	426	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	316	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2741	-0-	-1320	-0-	337	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1762	-0-	-2168	-0-	271	1	1491	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11216	-0-	-634	-0-	386	1	10830	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11764	-0-	-264	-0-	410	1	11354	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11778	-0-	-250	-0-	423	1	11355	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9395	-0-	-1077	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	360	1	10030	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10263	-0-	-1137	-0-	486	1	9777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	61	1	12627	3	Y	25	181	1			52
							28	9									
12	14632	X	14039	-0-	-593	-0-	69	1	13946	3	Y	22					74
							24	9									
01	14632	X	13672	-0-	-960	-0-	68	1	13571	3	Y	30					104
							33	9									
*02	13132	X	12210	-0-	-922	-0-	59	1	12137	3	Y	13					117
							14	9									
03	14043	X	13287	-0-	-756	-0-	70	1	13217	3	Y	-0-					117
04	13590	X	12724	-0-	-866	-0-	59	1	12662	3	Y	3					120
							3	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

11	10650	X	10236	-0-	-414	-0-	337	1	9899	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10287	-0-	-346	-0-	344	1	9943	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9906	-0-	-758	-0-	326	1	9580	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8682	-0-	-950	-0-	285	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	277	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	294	1	8589	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

11	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	24	1	4903	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	21	1	4314	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-					-0-
*04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

11	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	3	2	4846	3	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	12	2	5397	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4252	-0-	-508	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4475	-0-	-625	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

11	12900	X	11461	-0-	-1439	-0-	55	1	11406	3	Y	-0-					-0-
12	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	58	1	11684	3	Y	-0-					-0-
01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-					-0-
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	3	Y	-0-					-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-0-					-0-
*04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	61	1	13021	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7963	-0-	-317	-0-	343	1	7620	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	272	1	6787	2	N	-0-					-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	2	N	-0-					-0-
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	226	1	6674	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	9259	-0-	-2171	-0-	399	1	8860	2	N	-0-					-0-
12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	407	1	10149	2	N	-0-					-0-
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-					-0-
*02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	2	N	-0-					-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	2	N	-0-					-0-
*04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	341	1	10079	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6292	-0-	-488	-0-	271	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	250	1	6241	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6311	-0-	-19	-0-	206	1	6105	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	478	1	10622	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11209	-0-	-1532	-0-	431	1	10778	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	361	1	10694	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	450	1	13211	2	N	-0-					-0-
12	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	538	1	15556	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	13464	-0-	-2067	-0-	443	1	13021	2	N	-0-					-0-
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	484	1	14229	2	N	-0-					-0-
03	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	704	1	20608	2	N	-0-					-0-
*04	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	627	1	18316	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	538	1	15793	2	N	-0-					-0-
12	20367	X	14807	-0-	-5560	-0-	495	1	14312	2	N	-0-					-0-
01	19871	X	13640	-0-	-6231	-0-	449	1	13191	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	10310	-0-	-7526	-0-	339	1	9971	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	615	-0-	-17520	-0-	20	1	595	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	5802	-0-	-10518	-0-	192	1	5610	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	327	1	7266	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	263	1	6565	2	N	-0-					-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	261	1	7402	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	317	1	9539	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	357	1	10586	2	N	-0-					-0-
*04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	336	1	9931	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	207	1	9518	3	Y	-0-					5
12	7874	X	1873	-0-	-6001	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					5
01	7874	X	886	-0-	-6988	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					5
02	7112	X	3663	-0-	-3449	-0-	506	1	3157	3	Y	-0-					5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	866	1	6092	3	Y	-0-					5
04	7620	X	7586	-0-	-34	-0-	814	1	6772	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1211	1	2327	3	N	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1144	1	1318	3	N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1326	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1143	1	264	3	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	2491	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	364	-0-	-716	-0-	81	1	283	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	4	2	7082	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	14	2	6630	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	7	2	6685	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6581	-0-	-27	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6219	-0-	-861	-0-	6219	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	51	1	10581	3	N	61	183	1			22
							67	9									
12	12059	X	11196	-0-	-863	-0-	55	1	11066	3	N	68					90
							75	9									
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54					144
							59	9									
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49					193
							54	9									
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	58	1	11081	3	N	49	190	1			52
							54	9									
04	11640	X	11040	-0-	-600	-0-	51	1	10926	3	N	57					109
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	50	1	10405	3	N	87					117
							96	9									
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	55	1	11196	3	N	11					128
							12	9									
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12					140
							13	9									
02	9856	X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28					168
							31	9									
03	11005	X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179	1			20
							34	9									
04	10650	X	8955	-0-	-1695	-0-	42	1	8913	3	N	-0-					20

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

11	13860	X	13127	-0-	-733	-0-	63	1	12911	3	N	139	182	1			140
							153	9									
12	13888	X	13464	-0-	-424	-0-	65	1	13215	3	N	167	177	1			130
							184	9									
01	13888	X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170	1			111
							166	9									
02	12432	X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163	1			105
							173	9									
03	13671	X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185	1			114
							213	9									
04	13140	X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160	1			89
							149	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

11	9210	X	6741	-0-	-2469	-0-	270	1	6457	3	Y	13	179	1			18
							14	9									
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	376	1	8682	3	Y	19					37
							21	9									
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27					64
							30	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16					80
							18	9									
03	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16					96
							18	9									
04	8790	X	5831	-0-	-2959	-0-	233	1	5503	3	Y	86	175	1			7
							95	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

11	7950	X	7803	-0-	-147	-0-	336	1	7467	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7836	-0-	-317	-0-	301	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7332	-0-	-528	-0-	240	1	7092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	22	1	4464	3	N	38					161
							42	9									
12	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	23	1	4582	3	N	66	189	1			38
							73	9									
01	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56					94
							62	9									
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163	1			2
							78	9									
03	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23					25
							25	9									
04	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77	1			31
							91	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

11	11940	X	7327	-0-	-4613	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
							7219	3									
12	12338	X	10135	-0-	-2203	-0-	47	1	22	2	N	-0-					-0-
							10066	3									
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
							12472	3									
02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-					-0-
*04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	106	1	17153	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

11	17940	X	17122	-0-	-818	-0-	10	2	17112	3	N	-0-					-0-
12	18910	X	16746	-0-	-2164	-0-	36	2	16710	3	N	-0-					-0-
01	18910	X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	16130	-0-	-1000	-0-	16130	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

11	11790	X	11385	-0-	-405	-0-	55	1	11302	3	Y	25	43	1			-0-
							28	9									
12	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	56	1	11330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12338	X	11350	-0-	-988	-0-	57	1	11268	3	Y	23					23
							25	9									
02	11144	X	10323	-0-	-821	-0-	50	1	10262	3	Y	10					33
							11	9									
03	12028	X	9393	-0-	-2635	-0-	49	1	9336	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
04	11400	X	7356	-0-	-4044	-0-	34	1	7320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

11	7440	X	6589	-0-	-851	-0-	217	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5617	-0-	-1916	-0-	188	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	286	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
*04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	293	1	8553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	952	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	758	1	5905	2	N	-0-					-0-
*01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	931	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	860	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	976	1	7693	2	N	-0-					-0-
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	907	1	6329	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	56	1	11641	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	9393	X	1991	-0-	-7402	-0-	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	1908	-0-	-7485	-0-	288	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	5575	-0-	-2909	-0-	807	1	4766	3	Y	2					2
							2	9									
03	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	903	1	6616	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	9090	X	6287	-0-	-2803	-0-	865	1	5421	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	580	1	12882	2	N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	518	1	12927	2	N	-0-					-0-
01	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	438	1	12451	2	N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	379	1	11377	2	N	-0-					-0-
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	411	1	12193	2	N	-0-					-0-
*04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	389	1	11507	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

11	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	33	1	6833	3	N	36					162
							40	9									
12	7223	X	7157	-0-	-66	-0-	35	1	7076	3	N	42					204
							46	9									
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	36	1	7251	3	N	43	168	1			79
							47	9									
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57					136
							63	9									
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	34	1	6533	3	N	10					146
							11	9									
04	7020	X	5693	-0-	-1327	-0-	26	1	5612	3	N	50					196
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5601	-0-	-1359	-0-	833	1	4768	3	Y	-0-					54
12	7502	X	4973	-0-	-2529	-0-	830	1	4140	3	Y	3					57
							3	9									
01	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	794	1	4679	3	Y	6					63
							7	9									
02	6776	X	5918	-0-	-858	-0-	781	1	5133	3	Y	4					67
							4	9									
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	865	1	5914	3	Y	12					79
							13	9									
*04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	836	1	5491	3	Y	7					86
							8	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	490	1	10875	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	2542	-0-	-8897	-0-	699	1	1843	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-					-0-
*02	10640	X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8558	-0-	-2842	-0-	910	1	7648	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

11	22200	X	20866	-0-	-1334	-0-	899	1	19967	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19591	-0-	-2698	-0-	754	1	18837	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20383	-0-	-617	-0-	666	1	19717	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	37	1	7680	3	N	58					271
							64	9									
12	8835	X	7625	-0-	-1210	-0-	37	1	7530	3	N	53	190	1			134
							58	9									
01	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	39	1	7858	3	N	52					186
							57	9									
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182	1			77
							80	9									
03	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	44	1	8416	3	N	16					93
							18	9									
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	40	1	8427	3	N	89					182
							98	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	64	1	13249	3	N	-0-					-0-
12	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	67	1	13634	3	N	-0-					-0-
01	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-					-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11085	-0-	-1725	-0-	52	1	11033	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	17	1	5268	3	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	760	1	14513	3	N	-0-					-0-
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	677	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	4056	-0-	-10704	-0-	706	1	3350	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1071 22	1 9	4249	3	Y	20	21	1			-0-
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1088 1	1 9	615	3	Y	1	1	1			-0-
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-0-					-0-
*04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1072	1	4664	3	Y	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7539	-0-	-171	-0-	36	1	7503	3	N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	40	1	8194	3	N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-					-0-
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-					-0-
*04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	49	1	10497	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-					-0-
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	2	N	-0-					-0-
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-					-0-
*04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1287	1	7791	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

11	21600	X	17741	-0-	-3859	-0-	622	1	10	2	Y	-0-					2
							17109	3									
12	20987	X	19927	-0-	-1060	-0-	720	1	41	2	Y	-0-					2
							19166	3									
*01	20987	X	17026	-0-	-3961	-0-	636	1	17	2	Y	-0-					2
							16373	3									
*02	18956	X	16842	-0-	-2114	-0-	609	1	16233	3	Y	-0-					2
03	19933	X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-					2
04	19290	X	17625	-0-	-1665	-0-	623	1	17002	3	Y	-0-					2

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

11	3000	N	3580	-0-	580	2684	966	1	2582	3	Y	29					130
							32	9									
12	3100	N	1761	-0-	-1339	1345	1472	1	265	3	Y	22	33	1			119
							24	9									
*01	3984	X	2639	-0-	-1345	-0-	1522	1	1110	3	Y	6					125
							7	9									
*02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	-0-					125
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2					127
							2	9									
*04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1472	1	349	3	Y	-0-					127

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

11	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	36	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11124	-0-	-749	-0-	36	1	11088	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	3	N	-0-					-0-
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	913	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	781	1	304	2	N	-0-					-0-
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-					-0-
*04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	862	1	7352	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

11	6300	X	4016	-0-	-2284	-0-	19	1	3997	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	4564	-0-	-1543	-0-	22	1	4542	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-					-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	26	1	5494	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

11	17850	X	16837	-0-	-1013	-0-	725	1	16112	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	17105	-0-	-968	-0-	659	1	16446	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	15522	-0-	-1428	-0-	507	1	15015	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	242	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	213	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

11	24180	X	22732	-0-	-1448	-0-	3394	1	19338	2	N	-0-					-0-
12	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	3417	1	19117	2	N	-0-					-0-
01	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-					-0-
03	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-					-0-
*04	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	3604	1	17792	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

11	5580	X	4578	-0-	-1002	-0-	197	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	211	1	5280	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4951	-0-	-629	-0-	168	1	4783	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	153	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	172	1	5099	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5081	-0-	-229	-0-	166	1	4915	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	65	1	13486	3	N	-0-					-0-
12	13609	X	13271	-0-	-338	-0-	65	1	13206	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13457	-0-	-152	-0-	67	1	13390	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	12083	-0-	-209	-0-	59	1	12024	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	13007	-0-	-602	-0-	68	1	12939	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	12411	-0-	-759	-0-	58	1	12353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	284	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	246	1	6151	2	N	-0-					-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	211	1	6000	2	N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	186	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	200	1	5926	2	N	-0-					-0-
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	194	1	5726	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	8221	-0-	-6359	-0-	288	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7928	3									
12	13795	X	7663	-0-	-6132	-0-	277	1	16	2	Y	-0-					-0-
							7370	3									
*01	12741	X	9951	-0-	-2790	-0-	371	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9570	3									
*02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	414	1	11035	3	Y	-0-					-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	495	1	13385	3	Y	-0-					-0-
*04	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	656	1	17907	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	17545	-0-	-125	-0-	615	1	10	2	Y	-0-					1
							16920	3									
12	18662	X	17283	-0-	-1379	-0-	624	1	36	2	Y	-0-					1
							16623	3									
*01	18662	X	16153	-0-	-2509	-0-	603	1	16	2	Y	-0-					1
							15534	3									
*02	16856	X	10683	-0-	-6173	-0-	386	1	10297	3	Y	-0-					1
03	18414	X	10355	-0-	-8059	-0-	369	1	9986	3	Y	-0-					1
04	17550	X	14399	-0-	-3151	-0-	509	1	13890	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	16726	-0-	-74	-0-	587	1	9	2	Y	-0-					1
							16130	3									
12	19313	X	16432	-0-	-2881	-0-	594	1	34	2	Y	-0-					1
							15804	3									
*01	19313	X	16595	-0-	-2718	-0-	620	1	17	2	Y	-0-					1
							15958	3									
*02	16240	X	12016	-0-	-4224	-0-	435	1	11581	3	Y	-0-					1
03	17980	X	11620	-0-	-6360	-0-	415	1	11205	3	Y	-0-					1
04	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	568	1	15508	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	14938	-0-	-1532	-0-	72	1	14866	3	Y	-0-					-0-
12	16771	X	15693	-0-	-1078	-0-	77	1	15616	3	Y	-0-					-0-
01	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	77	1	15293	3	Y	-0-					-0-
02	14812	X	14444	-0-	-368	-0-	70	1	14374	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	15460	-0-	-784	-0-	81	1	15379	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14952	-0-	-228	-0-	70	1	14882	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	22067	-0-	-223	-0-	3295	1	18772	2	N	-0-					-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	3292	1	18422	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	21187	-0-	-513	-0-	3204	1	17983	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	19306	-0-	-294	-0-	2878	1	16428	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	3514	1	17847	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20167	-0-	-833	-0-	3397	1	16770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	532	1	4172	3	N	24					163
							26	9									
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7410	3	N	30	153	1			40
							33	9									
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	37	1	7456	3	N	33					73
							36	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	33	1	6737	3	N	21					94
							23	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	39	1	7420	3	N	15					109
							17	9									
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	34	1	7176	3	N	1					110
							1	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

*06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	55	1	10659	3	Y	7					20
							8	9									
*07	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	51	1	10008	3	Y	-0-					20
*08	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	45	1	8753	3	Y	-0-					20
*09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	57	1	11264	3	Y	-0-					20
*10	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	56	1	11491	3	Y	-0-					20
*11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	56	1	11639	3	Y	-0-					20
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	58	1	11862	3	Y	-0-					20
*01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	60	1	11928	3	Y	-0-					20
*02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	53	1	10900	3	Y	-0-					20
*03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	62	1	11838	3	Y	-0-					20
*04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	55	1	11721	3	Y	-0-					20

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	28	1	5863	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	29	1	5806	3	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	26	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	30	1	5752	3	N	-0-					-0-
*04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

11	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	20	1	4176	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	22	1	4413	3	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	642	1	3903	3	N	-0-					-0-
*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	600	1	4747	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

11	3000	N	4278	-0-	1278	2193	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1145	10	1	2042	3	N	-0-					-0-
01	3377	X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1515	-0-	-75	-0-	7	1	1508	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	857	1	19042	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	18754	-0-	-3845	-0-	747	1	18007	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-					-0-
*02	19936	X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	2	N	-0-					-0-
*04	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	677	1	20026	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

11	9000	X	364	-0-	-8636	-0-	317	1	47	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	682	-0-	-6262	-0-	469	1	213	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-					-0-
*02	2324	X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	2	N	-0-					-0-
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-					-0-
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1088	1	6021	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

11	15630	X	14336	-0-	-1294	-0-	1187	1	13149	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	15169	-0-	-207	-0-	1257	1	13912	2	N	-0-					-0-
01	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-					-0-
*02	13468	X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12265	-0-	-2405	-0-	1279	1	10986	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

11	6750	X	6687	-0-	-63	-0-	868	1	5819	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5053	-0-	-2542	-0-	889	1	4164	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15					15
							17	9									
03	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40	1			3
							31	9									
04	6690	X	5153	-0-	-1537	-0-	860	1	4291	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

11	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	633	1	10	2	Y	-0-					7
							17421	3									
12	18879	X	17487	-0-	-1392	-0-	632	1	36	2	Y	-0-					7
							16819	3									
*01	18879	X	15005	-0-	-3874	-0-	560	1	15	2	Y	-0-					7
							14430	3									
*02	17052	X	10060	-0-	-6992	-0-	364	1	9696	3	Y	-0-					7
03	18879	X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-					7
04	18060	X	11114	-0-	-6946	-0-	1218	1	9896	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	13587	-0-	-2493	-0-	477	1	8	2	Y	-0-					2
							13102	3									
12	16182	X	15704	-0-	-478	-0-	567	1	33	2	Y	-0-					2
							15104	3									
*01	16275	X	13272	-0-	-3003	-0-	496	1	14	2	Y	-0-					2
							12762	3									
*02	14700	X	8718	-0-	-5982	-0-	315	1	8403	3	Y	-0-					2
03	16275	X	8166	-0-	-8109	-0-	291	1	7875	3	Y	-0-					2
04	15210	X	10788	-0-	-4422	-0-	381	1	10407	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	13621	-0-	-389	-0-	478	1	8	2	Y	-0-					2
							13135	3									
12	14198	X	13057	-0-	-1141	-0-	472	1	27	2	Y	-0-					2
							12558	3									
*01	14198	X	11150	-0-	-3048	-0-	416	1	11	2	Y	-0-					2
							10723	3									
*02	12712	X	6082	-0-	-6630	-0-	220	1	5862	3	Y	-0-					2
03	14074	X	930	-0-	-13144	-0-	33	1	897	3	Y	-0-					2
04	13620	X	5622	-0-	-7998	-0-	1023	1	4599	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15408	-0-	-1632	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					3
							14860	3									
12	17949	X	15200	-0-	-2749	-0-	549	1	31	2	Y	-0-					3
							14620	3									
*01	17949	X	14506	-0-	-3443	-0-	541	1	15	2	Y	-0-					3
							13950	3									
*02	16212	X	10781	-0-	-5431	-0-	390	1	10391	3	Y	-0-					3
03	15934	X	8649	-0-	-7285	-0-	308	1	8341	3	Y	-0-					3
04	15420	X	12329	-0-	-3091	-0-	436	1	11893	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	15151	-0-	-269	-0-	531	1	8	2	Y	-0-					5
							14612	3									
12	15159	X	14701	-0-	-458	-0-	531	1	30	2	Y	-0-					5
							14140	3									
*01	15159	X	13267	-0-	-1892	-0-	495	1	13	2	Y	-0-					5
							12759	3									
*02	13692	X	9025	-0-	-4667	-0-	327	1	8698	3	Y	-0-					5
03	15159	X	8861	-0-	-6298	-0-	316	1	8545	3	Y	-0-					5
04	14670	X	11329	-0-	-3341	-0-	401	1	10928	3	Y	-0-					5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	13178	-0-	-562	-0-	64	1	13114	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	11734	-0-	-77	-0-	58	1	11676	3	N	-0-					-0-
01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	61	1	12155	3	N	-0-					-0-
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	53	1	10868	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	55	1	10459	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10373	-0-	-1057	-0-	48	1	10325	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	244	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	504	1	2519	2	N	-0-					-0-
*12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	757	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	940	1	9804	2	N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	1000	1	9523	2	N	-0-					-0-
*04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	951	1	8640	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1049	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9924	3									
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	1074	1	20	2	Y	-0-					-0-
							9003	3									
*01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	858	1	11	2	Y	-0-					-0-
							10056	3									
*02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	1251	1	10640	3	Y	-0-					-0-
*03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1130	1	10447	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10489	-0-	-491	-0-	784	1	9705	3	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-					41
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					41
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	719	1	1197	3	N	-0-					41
*02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					41
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	16752	-0-	-1128	-0-	722	1	16030	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16839	-0-	-1730	-0-	648	1	16191	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	16267	-0-	-2302	-0-	553	1	15714	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	14083	-0-	-2353	-0-	454	1	13629	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15850	-0-	-1572	-0-	517	1	15333	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15447	-0-	-1413	-0-	505	1	14942	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11915	-0-	-805	-0-	513	1	11402	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11990	-0-	-813	-0-	462	1	11528	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	407	1	11570	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	351	1	10530	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	388	1	11511	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11370	-0-	-630	-0-	372	1	10998	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12659	-0-	-1051	-0-	545	1	12114	2	N	-0-					-0-
12	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	470	1	11721	2	N	-0-					-0-
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	428	1	12168	2	N	-0-					-0-
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	372	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-
*04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	390	1	11537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	18413	-0-	-967	-0-	59	1	18354	3	N	-0-					-0-
12	19220	X	18863	-0-	-357	-0-	62	1	18801	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	18791	-0-	-429	-0-	63	1	18728	3	N	-0-					-0-
02	17360	X	17018	-0-	-342	-0-	82	1	16936	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18570	-0-	-650	-0-	97	1	18473	3	N	-0-					-0-
04	18420	X	18096	-0-	-324	-0-	84	1	18012	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	641	1	10	2	Y	-0-					1
							17304	3									
12	18724	X	18473	-0-	-251	-0-	660	1	38	2	Y	-0-					1
							17775	3									
01	18724	X	17561	-0-	-1163	-0-	657	1	18	2	Y	-0-					1
							16886	3									
02	16912	X	14437	-0-	-2475	-0-	524	1	13913	3	Y	-0-					1
03	18724	X	15666	-0-	-3058	-0-	556	1	15110	3	Y	-0-					1
04	17970	X	15689	-0-	-2281	-0-	555	1	15134	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16023	-0-	-867	-0-	572	1	8	2	Y	-0-					1
							15443	3									
12	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	613	1	36	2	Y	-0-					1
							16493	3									
01	16833	X	16079	-0-	-754	-0-	601	1	16	2	Y	-0-					1
							15462	3									
02	15204	X	14456	-0-	-748	-0-	524	1	13932	3	Y	-0-					1
03	16833	X	15528	-0-	-1305	-0-	551	1	14977	3	Y	-0-					1
04	16290	X	15304	-0-	-986	-0-	541	1	14763	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	14499	-0-	-1671	-0-	516	1	8	2	Y	-0-					11
							13975	3									
12	16709	X	14156	-0-	-2553	-0-	509	1	30	2	Y	-0-					11
							13617	3									
01	16709	X	11621	-0-	-5088	-0-	436	1	12	2	Y	-0-					11
							11173	3									
02	14140	X	13390	-0-	-750	-0-	485	1	12905	3	Y	-0-					11
03	15655	X	14442	-0-	-1213	-0-	514	1	13928	3	Y	-0-					11
04	14490	X	13586	-0-	-904	-0-	480	1	13106	3	Y	-0-					11

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	21255	-0-	-1785	-0-	757	1	12	2	Y	-0-					5
							20486	3									
12	22909	X	21845	-0-	-1064	-0-	785	1	46	2	Y	-0-					5
							21014	3									
01	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	862	1	23	2	Y	-0-					5
							22079	3									
02	20048	X	19287	-0-	-761	-0-	698	1	18589	3	Y	-0-					5
03	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	750	1	20339	3	Y	-0-					5
04	22230	X	19596	-0-	-2634	-0-	693	1	18903	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	585	1	16092	3	Y	-0-					1
11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	679	1	8	2	Y	-0-					-0-
							12753	3									
*12	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	640	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17226	3									
*01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15834	3									
*02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	510	1	13541	3	Y	-0-					-0-
*03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	559	1	15195	3	Y	-0-					-0-
*04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	509	1	13915	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11392	-0-	-788	-0-	399	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10987	3									
12	11315	X	11091	-0-	-224	-0-	401	1	23	2	Y	-0-					-0-
							10667	3									
*01	11315	X	9340	-0-	-1975	-0-	349	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8982	3									
*02	10220	X	6262	-0-	-3958	-0-	227	1	6035	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	7861	-0-	-3089	-0-	278	1	7583	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	41	1	8412	3	N	45					45
							50	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133					178
							146	9									
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185	1			51
							64	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85					136
							94	9									
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	34	155	1			15
							37	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	873	1	6748	3	Y	2					2
							2	9									
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	899	1	6268	3	Y	-0-					2
01	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1					3
							1	9									
02	6440	X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6					9
							7	9									
03	7130	X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1			38
							62	9									
04	6900	X	5437	-0-	-1463	-0-	712	1	4724	3	Y	1	1	1			38
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	15623	-0-	-1267	-0-	556	1	8	2	Y	-0-					34
							15059	3									
12	16027	X	15976	-0-	-51	-0-	574	1	32	2	Y	-0-					34
							15370	3									
01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-					34
							15625	3									
02	14476	X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-					34
03	16027	X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-					34
04	15510	X	13907	-0-	-1603	-0-	492	1	13415	3	Y	-0-					34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	15517	-0-	-593	-0-	554	1	10	2	Y	-0-					33
							14953	3									
12	18693	X	15752	-0-	-2941	-0-	565	1	32	2	Y	-0-					33
							15155	3									
01	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-					33
							16685	3									
02	16380	X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-					33
03	18135	X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-					33
04	16800	X	15310	-0-	-1490	-0-	541	1	14769	3	Y	-0-					33

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12605	-0-	-535	-0-	643	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11956	3									
12	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	828	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15415	3									
01	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12270	3									
02	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-					-0-
*04	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	578	1	15770	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	588	1	10	2	Y	-0-					-0-
							15938	3									
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	518	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13851	3									
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13818	3									
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-					-0-
03	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	3	Y	-0-					-0-
*04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	454	1	12389	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	441	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11923	3									
12	10850	X	10568	-0-	-282	-0-	378	1	22	2	Y	-0-					-0-
							10168	3									
01	10850	X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10140	3									
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-					-0-
03	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	9830	-0-	-670	-0-	347	1	9483	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-					-0-
							17436	3									
12	17887	X	17350	-0-	-537	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
							17233	3									
01	17887	X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-					-0-
							16666	3									
02	16352	X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	14887	-0-	-2633	-0-	92	1	14795	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3596	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	15	1	3089	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

11	T. A.		95	-0-	95	95	29	1	66	2	N	-0-					-0-
12	6636	X	6541	-0-	-95	-0-	1036	1	5505	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-					-0-
03	29633	X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-					-0-
*04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1282	1	9511	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

11	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	572	1	10	2	Y	-0-					-0-
							15453	3									
12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	592	1	36	2	Y	-0-					-0-
							15913	3									
01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-					-0-
							16394	3									
02	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-					-0-
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-					-0-
*04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	612	1	16693	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

11	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	629	1	10	2	Y	-0-					-0-
							16992	3									
12	17980	X	12856	-0-	-5124	-0-	460	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12370	3									
01	17980	X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10351	3									
02	16240	X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-					-0-
03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	16885	-0-	-515	-0-	597	1	16288	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	14147	-0-	-4753	-0-	505	1	8	2	Y	-0-					-0-
							13634	3									
12	17887	X	14458	-0-	-3429	-0-	517	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13911	3									
01	16957	X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-					-0-
							14857	3									
02	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	14682	-0-	-258	-0-	519	1	14163	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	1014	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-					-0-
*04	5818	X	3213	-0-	-2605	-0-	1013	1	2200	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	16130	-0-	-1270	-0-	2409	1	13721	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	15870	-0-	-95	-0-	2406	1	13464	2	N	-0-					-0-
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	2	N	-0-					-0-
03	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-					-0-
*04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	2652	1	13095	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	98	1	20142	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	20795	-0-	-161	-0-	102	1	20693	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-					-0-
02	18928	X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	19609	-0-	-641	-0-	92	1	19517	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	17345	-0-	-715	-0-	84	1	17261	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17185	-0-	-764	-0-	84	1	17101	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	76	1	16124	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	690	1	6113	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7998	X	5202	-0-	-2796	-0-	704	1	4497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-					-0-
03	7409	X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6840	X	4112	-0-	-2728	-0-	676	1	3435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10732	-0-	-1298	-0-	52	1	10649	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	11532	X	1249	-0-	-10283	-0-	705	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11532	X	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	5994	-0-	-4746	-0-	715	1	5279	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	4294	-0-	-3626	-0-	25	1	3	2	N	-0-					18
							4266	3									
12	8060	X	2269	-0-	-5791	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					18
							2251	3									
01	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	315	1	3	2	Y	-0-					18
							2432	3									
02	5768	X	3014	-0-	-2754	-0-	658	1	2356	3	Y	-0-					18
03	6386	X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	1747	3	Y	-0-					18
04	4290	X	2270	-0-	-2020	-0-	700	1	1570	3	Y	-0-					18

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	15259	-0-	-2081	-0-	535	1	8	2	Y	-0-					-0-
							14716	3									
12	18817	X	17026	-0-	-1791	-0-	615	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16376	3									
*01	18817	X	14990	-0-	-3827	-0-	559	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14416	3									
*02	15596	X	14352	-0-	-1244	-0-	519	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	17019	X	16519	-0-	-500	-0-	589	1	15930	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	14764	-0-	-1706	-0-	522	1	14242	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	11779	-0-	-1601	-0-	507	1	11272	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	464	1	11584	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	11847	-0-	-1979	-0-	403	1	11444	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	336	1	10113	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	373	1	11059	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10918	-0-	-932	-0-	357	1	10561	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8351	-0-	-349	-0-	360	1	7991	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	329	1	8227	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8464	-0-	-216	-0-	288	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7674	-0-	-166	-0-	247	1	7427	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	272	1	8079	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7979	-0-	-421	-0-	261	1	7718	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	17430	-0-	-480	-0-	751	1	16679	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18254	-0-	-98	-0-	703	1	17551	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17529	-0-	-482	-0-	596	1	16933	2	N	-0-					-0-
02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	537	1	16127	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	18196	-0-	-63	-0-	593	1	17603	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	16628	-0-	-1042	-0-	544	1	16084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12444	3	N	-0-					-0-
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	63	1	12718	3	N	-0-					-0-
01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-					-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	54	1	11131	3	N	-0-					-0-
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	63	1	11978	3	N	-0-					-0-
*04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	50	1	10556	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	674	1	9190	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	406	1	841	3	N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	725	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	694	1	10339	3	N	-0-					-0-
03	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	784	1	13399	3	N	-0-					-0-
*04	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	751	1	12909	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12265	-0-	-575	-0-	59 56	1 9	12150	3	Y	51					102
12	13268	X	12219	-0-	-1049	-0-	60 32	1 9	12127	3	Y	29	94	1			37
01	13268	X	12261	-0-	-1007	-0-	61 62	1 9	12138	3	Y	56					93
02	11536	X	10723	-0-	-813	-0-	52 30	1 9	10641	3	Y	27					120
03	12741	X	11844	-0-	-897	-0-	62 52	1 9	11730	3	Y	47	159	1			8
04	12270	X	11170	-0-	-1100	-0-	52 32	1 9	11086	3	Y	29					37

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	66	1	13596	3	N	-0-					-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	66	1	13230	3	N	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	58	1	11972	3	N	-0-					-0-
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	70	1	13232	3	N	-0-					-0-
*04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	58	1	12466	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	58	1	11941	3	N	-0-					-0-
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	58	1	11787	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	54	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9673	-0-	-267	-0-	47	1	9626	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	55	1	10497	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-	47	1	9933	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3000	-0-	-840	-0-	880	1	2073	3	N	43					84
							47	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	916	1	3365	3	N	44	98	1			30
							48	9									
01	4495	X	3084	-0-	-1411	-0-	908	1	2176	3	N	-0-					30
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	822	1	2070	3	N	10					40
							11	9									
03	4340	X	1630	-0-	-2710	-0-	903	1	677	3	N	45	40	1			45
							50	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	884	1	2918	3	N	35	60	1			20
							39	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	20231	-0-	-1969	-0-	666	1	19565	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	21228	-0-	-1340	-0-	710	1	20518	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	21323	-0-	-935	-0-	702	1	20621	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	18464	-0-	-1640	-0-	607	1	17857	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20401	-0-	-834	-0-	674	1	19727	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	20085	-0-	-555	-0-	665	1	19420	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	16718	-0-	-922	-0-	586	1	9	2	Y	-0-					2
							16123	3									
12	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	608	1	35	2	Y	-0-					2
							16197	3									
*01	16151	X	14958	-0-	-1193	-0-	558	1	15	2	Y	-0-					2
							14385	3									
*02	14588	X	9893	-0-	-4695	-0-	358	1	9535	3	Y	-0-					2
*03	16151	X	12794	-0-	-3357	-0-	1174	1	11620	3	Y	-0-					2
04	15630	X	10691	-0-	-4939	-0-	791	1	9900	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	1204	1	8	2	Y	-0-					8
							13834	3									
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	908	1	16	2	Y	-0-					8
							7400	3									
*01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	937	1	9	2	Y	-0-					8
							8279	3									
*02	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	1846	1	18003	3	Y	-0-					8
*03	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	1535	1	21418	3	Y	-0-					8
*04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	793	1	9973	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	17790	-0-	-690	-0-	624	1	10	2	Y	-0-					1
							17156	3									
12	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	636	1	37	2	Y	-0-					1
							16943	3									
*01	17949	X	17355	-0-	-594	-0-	648	1	18	2	Y	-0-					1
							16689	3									
*02	16212	X	12508	-0-	-3704	-0-	452	1	12056	3	Y	-0-					1
03	17949	X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-					1
04	17370	X	15629	-0-	-1741	-0-	552	1	15077	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	36	1	7490	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	7807	-0-	-1245	-0-	38	1	7769	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	35	1	7549	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	7655	-0-	-835	-0-	1006	1	6649	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	2400	-0-	-4141	-0-	834	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-0-					-0-
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	1086	1	8927	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	5661	-0-	-1839	-0-	244	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	1365	-0-	-5021	-0-	352	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	2	N	-0-					-0-
*04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	459	1	5579	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	4930	-0-	-7040	-0-	194	1	4736	3	N	-0-					89
12	14229	X	9216	-0-	-5013	-0-	1149	1	8048	3	N	17	27	1			79
							19	9									
01	14229	X	12794	-0-	-1435	-0-	915	1	11879	3	N	-0-					79
02	12852	X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-					79
03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-					79
04	12390	X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-					79

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	3284	-0-	-6766	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	51	1	10293	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					-0-
02	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9204	-0-	-456	-0-	43	1	9161	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	1537	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10213	3									
12	11718	X	2571	-0-	-9147	-0-	117	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2449	3									
*01	11873	X	1929	-0-	-9944	-0-	72	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1855	3									
*02	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	1908	1	19655	3	Y	-0-					-0-
*03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1523	1	21088	3	Y	-0-					-0-
*04	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1047	1	16893	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	563	1	7891	3	Y	117	184	1			135
							129	9									
12	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	597	1	8073	3	Y	122	177	1			80
							134	9									
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	580	1	7881	3	Y	121					201
							133	9									
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	541	1	7677	3	Y	105	174	1			132
							116	9									
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	601	1	8180	3	Y	117					249
							129	9									
*04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	585	1	9497	3	Y	110	188	1			171
							121	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	12269	-0-	-2581	-0-	431	1	7	2	Y	-0-					-0-
							11831	3									
12	14074	X	13557	-0-	-517	-0-	490	1	28	2	Y	-0-					-0-
							13039	3									
*01	14074	X	12086	-0-	-1988	-0-	451	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11623	3									
*02	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	476	1	12697	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11678	-0-	-1432	-0-	413	1	11265	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	66	1	13672	3	N	202	180	1			157
							222	9									
12	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	64	1	12981	3	N	303	365	1			95
							333	9									
01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1			174
							289	9									
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1			66
							285	9									
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1			161
							263	9									
*04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	67	1	14303	3	N	223	333	1			51
							245	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	512	1	1964	3	N	11					11
							12	9									
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1034	1	4704	3	N	94	63	1			42
							103	9									
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1			92
							56	9									
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82					174
							90	9									
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1			79
							80	9									
*04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	1003	1	4705	3	N	108	151	1			36
							119	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1459	-0-	-641	-0-	873	1	573	3	N	12					22
							13	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	917	1	3621	3	N	64	76	1			10
							70	9									
01	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41					51
							45	9									
*02	1960	X	259	-0-	-1701	-0-	252	1	7	9	N	6					57
*03	2170	X	217	-0-	-1953	-0-	193	1	24	9	N	22					79
04	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	870	1	35	9	N	32	96	1			15

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3100	-0-	-860	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2989	3									
12	8928	X	352	-0-	-8576	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
*01	8804	X	105	-0-	-8699	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	303	1	8080	3	Y	-0-					-0-
*03	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	1447	1	19018	3	Y	-0-					-0-
*04	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1014	1	16003	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11978	-0-	-442	-0-	58	1	11920	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	60	1	12154	3	N	-0-					-0-
01	12741	X	12168	-0-	-573	-0-	61	1	12107	3	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	53	1	10890	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	62	1	11735	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	53	1	11255	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	1085	1	13269	2	N	-0-					-0-
12	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	1008	1	16103	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13418	-0-	-1152	-0-	848	1	12570	2	N	-0-					-0-
*02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	910	1	12965	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	13623	-0-	-3489	-0-	1321	1	12302	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	1142	1	10821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	916	1	5185	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	4827	-0-	-4814	-0-	774	1	4053	2	N	-0-			-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4315	2	N	-0-			-0-
*02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	765	1	5788	2	N	-0-			-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	789	1	6364	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5763	-0-	-387	-0-	754	1	5009	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	562	1	1212	2	N	-0-			-0-
*02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	774	1	4867	2	N	-0-			-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	950	1	6239	2	N	-0-			-0-
*04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	952	1	5785	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	656	1	14579	2	N	-0-			-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	602	1	15029	2	N	-0-			-0-
01	15593	X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14249	-0-	-841	-0-	466	1	13783	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9649	-0-	-581	-0-	416	1	9233	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	390	1	9739	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9507	-0-	-303	-0-	311	1	9196	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8609	-0-	-361	-0-	371	1	8238	2	N	-0-			-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8574	2	N	-0-			-0-
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-			-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	2	N	-0-			-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	2	N	-0-			-0-
*04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	269	1	7958	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10483	-0-	-437	-0-	452	1	10031	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	409	1	10202	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10117	-0-	-443	-0-	331	1	9786	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11907	-0-	-93	-0-	513	1	11394	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	12183	-0-	-217	-0-	469	1	11714	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	370	1	10958	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10467	-0-	-633	-0-	451	1	10016	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10673	-0-	-580	-0-	411	1	10262	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	2	N	-0-					-0-
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	2	N	-0-					-0-
*04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	345	1	10219	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4013	-0-	-1237	-0-	173	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4314	-0-	-677	-0-	167	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	410	1	4592	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	436	1	6	2	Y	-0-					1
							11786	3									
12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	385	1	22	2	Y	-0-					1
							10364	3									
01	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	370	1	10	2	Y	-0-					1
							9504	3									
02	9492	X	9448	-0-	-44	-0-	342	1	9106	3	Y	-0-					1
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	385	1	10471	3	Y	-0-					1
*04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	467	1	12753	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	Y	-0-					30
							15929	3									
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					30
							18254	3									
01	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	717	1	20	2	Y	-0-					30
							18454	3									
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	633	1	16833	3	Y	-0-					30
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	678	1	18415	3	Y	8					38
							9	9									
*04	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	662	1	18055	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40170	X	30413	-0-	-9757	-0-	1085	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29312	3									
12	35960	X	29963	-0-	-5997	-0-	1071	1	62	2	Y	-0-					-0-
							28830	3									
01	35960	X	29001	-0-	-6959	-0-	1198	1	30	2	Y	-0-					-0-
							27773	3									
02	32060	X	26650	-0-	-5410	-0-	966	1	25684	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	27246	-0-	-6637	-0-	967	1	26278	3	Y	1					1
							1	9									
04	30420	X	25359	-0-	-5061	-0-	896	1	24463	3	Y	-0-					1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6112	-0-	-1568	-0-	685	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	6322	-0-	-1614	-0-	702	1	5620	3	N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	720	1	5888	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5404	-0-	-308	-0-	672	1	4732	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5452	-0-	-872	-0-	744	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5513	-0-	-877	-0-	672	1	4841	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3453	-0-	-131	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	17688	-0-	-1872	-0-	762	1	16926	2	N	-0-					-0-
12	20181	X	18334	-0-	-1847	-0-	706	1	17628	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-					-0-
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	2	N	-0-					-0-
*04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	607	1	17962	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29130	X	20143	-0-	-8987	-0-	719	1	12	2	Y	-0-					-0-
							19412	3									
12	24738	X	19732	-0-	-5006	-0-	913	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18779	3									
01	24738	X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17774	3									
02	21112	X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8					8
							9	9									
04	20130	X	17240	-0-	-2890	-0-	609	1	16631	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	17061	-0-	-519	-0-	735	1	16326	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	17750	-0-	-261	-0-	684	1	17066	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	13750	-0-	-3440	-0-	450	1	13300	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10263	-0-	-657	-0-	50	1	10213	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10766	-0-	-394	-0-	53	1	10713	3	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5597	-0-	-493	-0-	836	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	836	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	851	1	4203	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	21031	-0-	-3359	-0-	101	1	20930	3	N	-0-					-0-
12	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	110	1	22320	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	18411	-0-	-1089	-0-	86	1	18325	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	37 19	1 9	7559	3	N	17					140
12	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	39 32	1 9	7973	3	N	29	47	1			122
01	9083	X	7759	-0-	-1324	-0-	39 19	1 9	7701	3	N	17					139
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	38 19	1 9	7720	3	N	17	57	1			99
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	45	1	8522	3	N	-0-					99
*04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	38	1	8188	3	N	-0-					99

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13370	-0-	-1150	-0-	576	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13801	-0-	-211	-0-	532	1	13269	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13464	-0-	-548	-0-	458	1	13006	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12248	-0-	-380	-0-	395	1	11853	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13121	-0-	-798	-0-	428	1	12693	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	12374	-0-	-1066	-0-	405	1	11969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	14309	-0-	-31	-0-	616	1	13693	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	14522	-0-	-296	-0-	560	1	13962	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	13738	-0-	-1080	-0-	467	1	13271	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12325	-0-	-1115	-0-	397	1	11928	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	449	1	13316	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13218	-0-	-1182	-0-	432	1	12786	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9208	-0-	-2072	-0-	303	1	8905	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	9733	-0-	-1923	-0-	325	1	9408	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	9262	-0-	-2394	-0-	305	1	8957	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	8654	-0-	-726	-0-	284	1	8370	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	254	1	7431	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	2913	-0-	-6507	-0-	96	1	2817	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	517	1	11483	2	N	-0-			-0-
12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	483	1	12060	2	N	-0-			-0-
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	439	1	12462	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10865	-0-	-335	-0-	350	1	10515	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11896	-0-	-504	-0-	388	1	11508	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11356	-0-	-644	-0-	371	1	10985	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9029	-0-	-451	-0-	389	1	8640	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	9145	-0-	-558	-0-	352	1	8793	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	310	1	8798	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8403	-0-	-221	-0-	270	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9137	-0-	-380	-0-	298	1	8839	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	287	1	8494	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6614	-0-	-886	-0-	285	1	6329	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	274	1	6839	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	209	1	6190	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	332	1	7364	2	N	-0-			-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	297	1	7433	2	N	-0-			-0-
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-			-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-			-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-			-0-
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	9887	-0-	-5653	-0-	426	1	9461	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	5053	-0-	-7285	-0-	195	1	4858	2	N	-0-			-0-
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-			-0-
*02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-			-0-
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-			-0-
*04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	451	1	13340	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	1378	1	15268	2	N	-0-					-0-
12	16833	X	11007	-0-	-5826	-0-	996	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-					-0-
*02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-					-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	534	1	15785	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	424	1	9407	2	N	-0-					-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	448	1	11187	2	N	-0-					-0-
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-					-0-
*02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-					-0-
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	2	N	-0-					-0-
*04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	405	1	11969	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7398	-0-	-912	-0-	319	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	329	1	8208	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-					-0-
*02	8288	X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	5682	-0-	-2838	-0-	186	1	5496	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	429	1	12604	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13351	-0-	-630	-0-	446	1	12905	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11151	-0-	-2319	-0-	369	1	10782	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	27	-0-	-6273	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	366	-0-	-4036	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	166	1	4711	2	N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	2	N	-0-					-0-
*04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	220	1	6507	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	976	1	21680	2	N	-0-					-0-
12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	907	1	22642	2	N	-0-					-0-
01	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	788	1	22401	2	N	-0-					-0-
02	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	683	1	20503	2	N	-0-					-0-
03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	751	1	22284	2	N	-0-					-0-
04	22290	X	21612	-0-	-678	-0-	707	1	20905	2	N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	706	-0-	-14864	-0-	184	1	522	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	6679	-0-	-4729	-0-	740	1	5939	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	400	-0-	-11008	-0-	400	1			N	-0-					-0-
02	6748	X	749	-0-	-5999	-0-	749	1			N	-0-					-0-
*03	6665	X	215	-0-	-6450	-0-	215	1			N	-0-					-0-
*04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	400	1	11846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	915	1	20333	2	N	-0-			-0-
12	22630	X	21724	-0-	-906	-0-	837	1	20887	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	20755	-0-	-1875	-0-	706	1	20049	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	19520	-0-	-920	-0-	629	1	18891	2	N	-0-			-0-
03	22258	X	20572	-0-	-1686	-0-	671	1	19901	2	N	-0-			-0-
04	21390	X	19492	-0-	-1898	-0-	637	1	18855	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

11	21420	X	20381	-0-	-1039	-0-	878	1	19503	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	20777	-0-	-1171	-0-	801	1	19976	2	N	-0-			-0-
01	21948	X	20763	-0-	-1185	-0-	706	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	18397	-0-	-1035	-0-	593	1	17804	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19765	-0-	-1749	-0-	644	1	19121	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18951	-0-	-1569	-0-	620	1	18331	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

11	25020	X	23781	-0-	-1239	-0-	115	1	23666	3	N	-0-			-0-
12	25637	X	24715	-0-	-922	-0-	121	1	24594	3	N	-0-			-0-
01	25637	X	24792	-0-	-845	-0-	124	1	24668	3	N	-0-			-0-
02	22876	X	22268	-0-	-608	-0-	108	1	22160	3	N	-0-			-0-
03	24707	X	23625	-0-	-1082	-0-	124	1	23501	3	N	-0-			-0-
04	24000	X	23404	-0-	-596	-0-	109	1	23295	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

11	11400	X	11055	-0-	-345	-0-	476	1	10579	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9166	-0-	-2056	-0-	892	1	8274	2	N	-0-			-0-
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	463	1	13154	2	N	-0-			-0-
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	385	1	11567	2	N	-0-			-0-
03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	383	1	11355	2	N	-0-			-0-
*04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	403	1	11930	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3			N	-0-			-0-
12	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	9206	3			N	-0-			-0-
01	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	3			N	-0-			-0-
02	8456	X	7911	-0-	-545	-0-	7911	3			N	-0-			-0-
03	9207	X	8493	-0-	-714	-0-	8493	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	8556	-0-	-354	-0-	8556	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

11	12270	X	10036	-0-	-2234	-0-	10036	3			N	-0-			-0-
12	12400	X	10164	-0-	-2236	-0-	10164	3			N	-0-			-0-
01	11532	X	9720	-0-	-1812	-0-	9720	3			N	-0-			-0-
02	10332	X	8911	-0-	-1421	-0-	8911	3			N	-0-			-0-
03	11222	X	9590	-0-	-1632	-0-	9590	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

11	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	3			N	-0-			-0-
12	11966	X	11210	-0-	-756	-0-	11210	3			N	-0-			-0-
01	11966	X	11276	-0-	-690	-0-	11276	3			N	-0-			-0-
02	10612	X	10595	-0-	-17	-0-	10595	3			N	-0-			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-			-0-
*04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9799	-0-	-41	-0-	422	1	9377	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	367	1	9140	2	N	-0-			-0-
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	342	1	9724	2	N	-0-			-0-
02	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	309	1	9292	2	N	-0-			-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	339	1	10061	2	N	-0-			-0-
*04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	326	1	9635	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

11	14220	X	13625	-0-	-595	-0-	587	1	13038	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	13685	-0-	-637	-0-	527	1	13158	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	13290	-0-	-970	-0-	452	1	12838	2	N	-0-			-0-
02	12824	X	12176	-0-	-648	-0-	392	1	11784	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	12760	-0-	-1407	-0-	416	1	12344	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	12371	-0-	-1339	-0-	404	1	11967	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

11	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	862	1	19140	2	N	-0-			-0-
12	20212	X	19492	-0-	-720	-0-	751	1	18741	2	N	-0-			-0-
01	21173	X	18516	-0-	-2657	-0-	630	1	17886	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	14033	-0-	-5091	-0-	453	1	13580	2	N	-0-			-0-
03	21173	X	15079	-0-	-6094	-0-	492	1	14587	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	15816	-0-	-4314	-0-	517	1	15299	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

11	18570	X	17995	-0-	-575	-0-	58	1	17937	3	N	-0-			-0-
12	19189	X	18376	-0-	-813	-0-	60	1	18316	3	N	-0-			-0-
01	19189	X	18337	-0-	-852	-0-	61	1	18276	3	N	-0-			-0-
02	16940	X	16445	-0-	-495	-0-	80	1	16365	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	93	1	17739	3	N	-0-			-0-
04	18000	X	17397	-0-	-603	-0-	81	1	17316	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

11	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	953	1	21179	2	N	-0-			-0-
12	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	886	1	22122	2	N	-0-			-0-
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	747	1	21236	2	N	-0-			-0-
02	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	642	1	19290	2	N	-0-			-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	733	1	21760	2	N	-0-			-0-
*04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	692	1	20480	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

11	6510	X	87	-0-	-6423	-0-	87	1			N	-0-			-0-
12	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	1065	1	4144	2	N	-0-			-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1126	1	7262	2	N	-0-			-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1047	1	7075	2	N	-0-			-0-
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	898	1	7520	2	N	-0-			-0-
*04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	268	1	7938	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	59	1	9037	3	Y	9					112
							10	9									
12	9951	X	8980	-0-	-971	-0-	59	1	8903	3	Y	16					128
							18	9									
01	9765	X	7348	-0-	-2417	-0-	49	1	7288	3	Y	10					138
							11	9									
02	8596	X	7819	-0-	-777	-0-	50	1	7752	3	Y	15	122	1			31
							17	9									
03	9517	X	8369	-0-	-1148	-0-	58	1	8310	3	Y	1					32
							1	9									
04	9120	X	7551	-0-	-1569	-0-	47	1	7504	3	Y	-0-					32

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	8990	X	5987	-0-	-3003	-0-	1157	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4820	3									
*01	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	2103	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11645	3									
*02	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1386	1	16136	3	Y	-0-					-0-
*03	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	1330	1	15854	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	6358	-0-	-2582	-0-	638	1	5720	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	1731	-0-	-2826	-0-	744	1	987	2	N	-0-					-0-
*02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	847	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1015	1	4850	2	N	-0-					-0-
*04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	891	1	4310	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	14008	-0-	-482	-0-	68	1	13940	3	Y	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	73	1	14839	3	Y	-0-					-0-
01	14415	X	13989	-0-	-426	-0-	70	1	13919	3	Y	-0-					-0-
02	13020	X	10607	-0-	-2413	-0-	51	1	10556	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	71	1	13482	3	Y	-0-					-0-
04	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	59	1	12536	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	15197	-0-	-3133	-0-	73	1	15124	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	15302	-0-	-3639	-0-	75	1	15227	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	15001	-0-	-3940	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	70	1	14430	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	14952	-0-	-1013	-0-	78	1	14874	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14411	-0-	-799	-0-	67	1	14344	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	24	1	4859	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	24	1	4776	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4418	-0-	-146	-0-	21	1	4397	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	25	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4537	-0-	-353	-0-	21	1	4516	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9568	-0-	-2342	-0-	980	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	905	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1013	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	898	1	8974	2	N	-0-					-0-
*03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	1028	1	12394	2	N	-0-					-0-
*04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	905	1	9708	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15778	-0-	-1262	-0-	76	1	15640	3	Y	56	101	1			20
							62	9									
12	17608	X	16691	-0-	-917	-0-	82	1	16583	3	Y	24	3	1			41
							26	9									
01	17608	X	16681	-0-	-927	-0-	83	1	16542	3	Y	51					92
							56	9									
02	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	72	1	14880	3	Y	45					137
							50	9									
03	16678	X	16575	-0-	-103	-0-	87	1	16430	3	Y	53					190
							58	9									
04	16140	X	15978	-0-	-162	-0-	74	1	15865	3	Y	35	189	1			36
							39	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	13026	-0-	-144	-0-	561	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	518	1	12946	2	N	-0-					-0-
01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	459	1	13027	2	N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12880	-0-	-295	-0-	420	1	12460	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12418	-0-	-332	-0-	406	1	12012	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4089	-0-	-1971	-0-	616	1	3473	3	N	-0-					96
12	7099	X	4959	-0-	-2140	-0-	804	1	4155	3	N	-0-					96
01	7099	X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3					99
							3	9									
02	6412	X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2					101
							2	9									
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4					105
							4	9									
*04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	808	1	5729	3	N	1					106
							1	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9140	-0-	-790	-0-	394	1	8746	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8552	-0-	-1244	-0-	329	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	286	1	8475	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5832	-0-	-108	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2394	-0-	-2646	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9163	-0-	-77	-0-	44	1	9113	3	N	5					167
							6	9									
12	10044	X	9662	-0-	-382	-0-	47	1	9531	3	N	76	140	1			103
							84	9									
01	10044	X	9100	-0-	-944	-0-	45	1	9022	3	N	30					133
							33	9									
02	9044	X	8309	-0-	-735	-0-	40	1	8236	3	N	30	128	1			35
							33	9									
03	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	48	1	9132	3	N	3					38
							3	9									
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	42	1	8854	3	N	2					40
							2	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					28
							4020	3									
12	4092	X	1821	-0-	-2271	-0-	748	1	2	2	Y	-0-					28
							1071	3									
01	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					28
							702	3									
02	3696	X	1354	-0-	-2342	-0-	697	1	657	3	Y	-0-					28
03	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-					28
04	3960	X	1029	-0-	-2931	-0-	740	1	289	3	Y	-0-					28

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

11	48270	X	39074	-0-	-9196	-0-	1394	1	22	2	N	-0-					-0-
							37658	3									
12	45632	X	37829	-0-	-7803	-0-	1353	1	78	2	N	-0-					-0-
							36398	3									
01	45632	X	37341	-0-	-8291	-0-	1397	1	38	2	N	-0-					-0-
							35906	3									
02	40236	X	33316	-0-	-6920	-0-	1207	1	32109	3	N	-0-					-0-
03	44547	X	35514	-0-	-9033	-0-	1261	1	34253	3	N	-0-					-0-
04	39060	X	33019	-0-	-6041	-0-	1167	1	31852	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

11	25230	X	16991	-0-	-8239	-0-	606	1	10	2	N	-0-					-0-
							16375	3									
12	21266	X	16289	-0-	-4977	-0-	583	1	34	2	N	-0-					-0-
							15672	3									
01	21266	X	15217	-0-	-6049	-0-	569	1	16	2	N	-0-					-0-
							14632	3									
02	18088	X	13835	-0-	-4253	-0-	502	1	13333	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	14728	-0-	-3841	-0-	522	1	14205	3	N	1					1
							1	9									
04	16980	X	13638	-0-	-3342	-0-	483	1	13155	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	12493	-0-		-5687	-0-	446	1	6	2	N	-0-					-0-
								12041	3									
12	15438	X	13650	-0-		-1788	-0-	488	1	28	2	N	-0-					-0-
								13134	3									
01	15438	X	12555	-0-		-2883	-0-	469	1	12	2	N	-0-					-0-
								12074	3									
02	13384	X	11937	-0-		-1447	-0-	432	1	11505	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12483	-0-		-1312	-0-	443	1	12039	3	N	1					1
								1	9									
04	13200	X	11761	-0-		-1439	-0-	415	1	11346	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35790	X	25389	-0-		-10401	-0-	906	1	14	2	N	-0-					-0-
								24469	3									
12	29822	X	24897	-0-		-4925	-0-	891	1	52	2	N	-0-					-0-
								23954	3									
01	29822	X	24238	-0-		-5584	-0-	907	1	24	2	N	-0-					-0-
								23307	3									
02	26936	X	21309	-0-		-5627	-0-	772	1	20537	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	23277	-0-		-5057	-0-	827	1	22449	3	N	1					1
								1	9									
04	25380	X	20952	-0-		-4428	-0-	741	1	20211	3	N	-0-					1

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	5354	-0-		-5596	-0-	255	1	5099	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9529	-0-		-2003	-0-	70	1	9459	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	9843	-0-		-1689	-0-	606	1	9237	3	Y	-0-					-0-
02	11425	X	11425	-0-		-0-	-0-	195	1	11230	3	Y	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-	54	1	10183	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9502	-0-		-38	-0-	44	1	9458	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31560	X	23333	-0-		-8227	-0-	832	1	12	2	N	-0-					-0-
								22489	3									
12	26722	X	22760	-0-		-3962	-0-	814	1	47	2	N	-0-					-0-
								21899	3									
01	26722	X	21964	-0-		-4758	-0-	823	1	22	2	N	-0-					-0-
								21119	3									
02	23772	X	19203	-0-		-4569	-0-	696	1	18507	3	N	-0-					-0-
03	26133	X	20636	-0-		-5497	-0-	732	1	19895	3	N	8					8
								9	9									
04	23340	X	19597	-0-		-3743	-0-	693	1	18904	3	N	-0-					8

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24276	X	24276	-0-		-0-	-0-	117	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-		-0-	-0-	121	1	24663	3	Y	-0-					-0-
*01	24719	X	24719	-0-		-0-	-0-	123	1	24596	3	Y	-0-					-0-
02	21887	X	21887	-0-		-0-	-0-	106	1	21781	3	Y	-0-					-0-
03	23833	X	23833	-0-		-0-	-0-	125	1	23708	3	Y	-0-					-0-
*04	22857	X	22857	-0-		-0-	-0-	107	1	22750	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	75	1	15556	3	N	-0-			3
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	77	1	15679	3	N	-0-			3
01	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	15924	3	N	-0-			3
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	67	1	13854	3	N	-0-			3
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	79	1	14984	3	N	-0-			3
*04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	68	1	14508	3	N	-0-			3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	208	-0-	-572	-0-	1	1	207	3	N	-0-			-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	N	-0-			-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-			-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	118	1	561	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	6201	-0-	3201	3201	601	1	5600	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12793	-0-	-557	-0-	62	1	12731	3	N	-0-			-0-
12	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	63	1	12756	3	N	-0-			-0-
01	13454	X	13088	-0-	-366	-0-	65	1	13023	3	N	-0-			-0-
02	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	55	1	11195	3	N	-0-			-0-
03	13361	X	12301	-0-	-1060	-0-	64	1	12237	3	N	-0-			-0-
04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	50	1	10748	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-			-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-			-0-
02	10248	X	9377	-0-	-871	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9351	-0-	-1629	-0-	9351	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6112	-0-	-2468	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
01	8773	X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2			N	-0-			-0-
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	5513	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	559	1	15782	3	N	-0-					-0-
*06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	584	1	16264	3	N	-0-					-0-
*07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	540	1	14821	3	N	-0-					-0-
*08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	622	1	16431	3	N	-0-					-0-
*09	16860	X	2890	-0-	-13970	-0-	108	1	2782	3	N	-0-					-0-
*10	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	694	1	13870	3	Y	-0-					-0-
11	16860	X	15614	-0-	-1246	-0-	557	1	8	2	Y	-0-					-0-
							15049	3									
12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	584	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15719	3									
01	16182	X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15341	3									
02	14560	X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-					-0-
04	15660	X	15137	-0-	-523	-0-	535	1	14602	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

11	41370	X	28497	-0-	-12873	-0-	1017	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27464	3									
12	35247	X	28139	-0-	-7108	-0-	1007	1	58	2	Y	-0-					-0-
							27074	3									
01	35247	X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-					-0-
							25159	3									
02	27636	X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-					-0-
03	30597	X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-					-0-
04	28500	X	22293	-0-	-6207	-0-	788	1	21505	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

11	53850	X	39473	-0-	-14377	-0-	1408	1	22	2	N	-0-					-0-
							38043	3									
12	46996	X	38599	-0-	-8397	-0-	1380	1	80	2	N	-0-					-0-
							37139	3									
01	46996	X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-					-0-
							35620	3									
02	41160	X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-					-0-
03	44113	X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8					8
							9	9									
04	39480	X	31603	-0-	-7877	-0-	1117	1	30486	3	N	-0-					8

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	840	1	5149	2	N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	861	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-					-0-
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	763	1	5096	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

11	10410	X	10088	-0-	-322	-0-	49	1	10039	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	49	1	9853	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9814	-0-	-266	-0-	46	1	9768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	19215	-0-	-1515	-0-	67	1	11	2	N	-0-					-0-
							19137	3									
12	21421	X	20119	-0-	-1302	-0-	148	1	43	2	N	-0-					-0-
							19928	3									
01	21421	X	19209	-0-	-2212	-0-	37	1	20	2	N	-0-					-0-
							19152	3									
02	17948	X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	16581	-0-	-2889	-0-	131	1	16450	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30210	X	8754	-0-	-21456	-0-	1073	1	7681	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	5463	-0-	-22809	-0-	823	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-
*02	23800	X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-
03	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	2	N	-0-					-0-
*04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1173	1	22951	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10340	-0-	-490	-0-	50	1	10290	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10696	-0-	-495	-0-	52	1	10644	3	N	-0-					-0-
01	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-					-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10057	-0-	-1103	-0-	47	1	10010	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	54	1	11057	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	11222	-0-	-279	-0-	55	1	11167	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10545	-0-	-555	-0-	49	1	10496	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	484	1	10755	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9871	-0-	-421	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8788	-0-	-1172	-0-	287	1	8501	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	737	1	9722	3	N	-0-			-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	714	1	8835	3	N	-0-			-0-
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-			-0-
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9582	-0-	-1608	-0-	413	1	9169	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	9592	-0-	-1971	-0-	369	1	9223	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	2	N	-0-			-0-
*04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	354	1	10459	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8803	-0-	-857	-0-	379	1	8424	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8983	-0-	-286	-0-	346	1	8637	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8632	-0-	-218	-0-	282	1	8350	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5192	-0-	-808	-0-	5192	3			N	-0-			-0-
12	6045	X	5251	-0-	-794	-0-	5251	3			N	-0-			-0-
01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-			-0-
03	5859	X	4904	-0-	-955	-0-	4904	3			N	-0-			-0-
04	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	4525	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	16616	X	11132	-0-	-5484	-0-	390	1	10742	3	Y	-0-			1
11	15750	X	6811	-0-	-8939	-0-	243	1	4	2	Y	-0-			-0-
							6564	3							
*12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	770	1	42	2	Y	-0-			-0-
							19001	3							
*01	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-			-0-
							18431	3							
*02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-			-0-
*03	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-			-0-
*04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	712	1	12410	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	404	1	11147	3	Y	-0-			-0-
*11	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	515	1	8	2	Y	-0-			-0-
							13900	3							
*12	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	509	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13704	3							
*01	12896	X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-			-0-
							12170	3							
*02	11648	X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-0-			-0-
*03	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-			-0-
04	12480	X	11551	-0-	-929	-0-	408	1	11143	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-			-0-
12	13609	X	12352	-0-	-1257	-0-	12352	3			N	-0-			-0-
01	13609	X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3			N	-0-			-0-
02	11396	X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	3			N	-0-			-0-
03	12617	X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3			N	-0-			-0-
04	12210	X	9861	-0-	-2349	-0-	9861	3			N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	3	2	6027	3	N	-0-			-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	14	2	6390	3	N	-0-			-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-			-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-			-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-			-0-
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	98	1	408	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

11	11550	X	9396	-0-	-2154	-0-	9396	3			N	-0-			-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-			-0-
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-			-0-
02	9716	X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	3			N	-0-			-0-
03	11098	X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3			N	-0-			-0-
04	10740	X	9655	-0-	-1085	-0-	9655	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	10856	3			N	-0-			-0-
12	12121	X	11345	-0-	-776	-0-	11345	3			N	-0-			-0-
01	12121	X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3			N	-0-			-0-
02	10892	X	10322	-0-	-570	-0-	10322	3			N	-0-			-0-
03	11532	X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3			N	-0-			-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	9728	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	837	1	23078	3	Y	-0-					1
11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	747	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20179	3									
*12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	767	1	44	2	Y	-0-					-0-
							20641	3									
*01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-					-0-
							20157	3									
*02	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-					-0-
*03	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-					-0-
*04	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	723	1	19725	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

11	27240	X	25082	-0-	-2158	-0-	1081	1	24001	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	26399	-0-	-1749	-0-	1017	1	25382	2	N	-0-					-0-
01	28148	X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	25257	-0-	-303	-0-	826	1	24431	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

11	13380	X	12063	-0-	-1317	-0-	520	1	11543	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	475	1	11871	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	13033	-0-	-111	-0-	443	1	12590	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11387	-0-	-485	-0-	367	1	11020	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12283	-0-	-861	-0-	400	1	11883	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12051	-0-	-549	-0-	394	1	11657	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

11	20460	X	20436	-0-	-24	-0-	880	1	19556	2	N	-0-					-0-
12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	873	1	21779	2	N	-0-					-0-
01	22413	X	21921	-0-	-492	-0-	745	1	21176	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	19448	-0-	-404	-0-	627	1	18821	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	21629	-0-	-970	-0-	705	1	20924	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	20637	-0-	-1233	-0-	675	1	19962	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

11	9990	X	9530	-0-	-460	-0-	54	1	5	2	N	-0-					67
							9471	3									
12	9765	X	8645	-0-	-1120	-0-	46	1	18	2	N	-0-					67
							8581	3									
01	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	56	1	9	2	N	-0-					67
							8987	3									
02	9296	X	8223	-0-	-1073	-0-	47	1	8176	3	N	-0-					67
03	10292	X	8840	-0-	-1452	-0-	49	1	8791	3	N	-0-					67
04	9540	X	8648	-0-	-892	-0-	53	1	8595	3	N	-0-					67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9464	-0-	-2086	-0-	46	1	9418	3	N	-0-					22
12	11780	X	9352	-0-	-2428	-0-	590	1	8762	3	N	-0-					22
01	11656	X	7177	-0-	-4479	-0-	702	1	6475	3	N	-0-					22
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	600	1	8593	3	N	-0-					22
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	733	1	8347	3	N	-0-					22
04	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	756	1	6906	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	9582	-0-	-2118	-0-	440	1	9142	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12021	-0-	-1619	-0-	463	1	11558	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	501	1	14224	2	N	-0-					-0-
*02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	445	1	13374	2	N	-0-					-0-
03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	557	1	16530	2	N	-0-					-0-
*04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	503	1	14879	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	38	-0-	-502	-0-	38	1			N	-0-					42
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	711	1	58	3	N	-0-					42
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	928	1	663	3	N	-0-					42
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					42
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	1			N	-0-					42
04	1530	X	323	-0-	-1207	-0-	323	1			N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					21
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
02	8512	X	448	-0-	-8064	-0-	448	1			N	-0-					21
03	5115	X	421	-0-	-4694	-0-	421	1			N	-0-					21
*04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22847	X	15357	-0-	-7490	-0-	538	1	14819	3	Y	-0-					1
*11	21180	X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16100	3									
*12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18273	3									
*01	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	695	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17867	3									
*02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	588	1	15649	3	Y	-0-					-0-
*03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	566	1	15385	3	Y	-0-					-0-
*04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	549	1	14973	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30120	X	28762	-0-	-1358	-0-	1239	1	27523	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	29708	-0-	-920	-0-	1144	1	28564	2	N	-0-					-0-
01	30628	X	29479	-0-	-1149	-0-	1002	1	28477	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26332	-0-	-1332	-0-	848	1	25484	2	N	-0-					-0-
03	30349	X	28812	-0-	-1537	-0-	939	1	27873	2	N	-0-					-0-
04	28950	X	27800	-0-	-1150	-0-	909	1	26891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	13997	-0-	-703	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
12	16182	X	14108	-0-	-2074	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	13274	-0-	-2908	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	12027	-0-	-2589	-0-	12027	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	14294	-0-	-741	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13708	-0-	-302	-0-	13708	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10674	-0-	-951	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	10582	-0-	-1043	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9541	-0-	-1433	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	8897	-0-	-1453	-0-	8897	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
01	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					-0-
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
*04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	605	1	13440	2	N	-0-					-0-
12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	544	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	477	1	13546	2	N	-0-					-0-
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	385	1	11558	2	N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	432	1	12815	2	N	-0-					-0-
*04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	411	1	12162	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	608	1	16796	3	N	-0-					47
12	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	502	1	15197	3	N	169	188	1			28
							186	9									
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	510	1	16043	3	N	-0-					28
02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	550	1	13813	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
03	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	632	1	15641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	608	1	16323	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	11038	-0-	-272	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10108	-0-	-494	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10471	-0-	-131	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
*04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	13233	-0-	-717	-0-	64	1	13169	3	N	-0-					65
12	13919	X	13841	-0-	-78	-0-	68	1	13773	3	N	-0-					65
01	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	66	1	13163	3	N	-0-					65
02	12348	X	11731	-0-	-617	-0-	57	1	11674	3	Y	-0-	13	1			52
03	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-	1	1			50
04	13380	X	12268	-0-	-1112	-0-	57	1	12211	3	Y	-0-					50

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7745	-0-	-2755	-0-	512	1	4	2	Y	-0-					37
							7229	3									
12	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	570	1	19	2	Y	30	61	1			6
							8590	3	33	9							
01	9889	X	8572	-0-	-1317	-0-	557	1	8	2	Y	105	105	1			6
							7891	3	116	9							
02	7896	X	7783	-0-	-113	-0-	491	1	7235	3	Y	52	41	1			17
							57	9									
03	9238	X	7869	-0-	-1369	-0-	524	1	7304	3	Y	37					54
							41	9									
04	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	537	1	7247	3	Y	117	120	1			51
							129	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	968	1	5144	3	N	-0-					22
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1043	1	4778	3	N	-0-					22
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	988	1	5685	3	N	-0-					22
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	3	N	-0-					22
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1004	1	6593	3	N	-0-					22
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	951	1	2474	3	N	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7366	-0-	-554	-0-	759	1	4	2	N	18					41
							6583	3	20	9							
12	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	778	1	14	2	N	87	97	1			31
							6590	3	96	9							
01	8091	X	6530	-0-	-1561	-0-	772	1	6	2	N	33					64
							5716	3	36	9							
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	687	1	4037	3	N	17					81
							19	9									
03	7781	X	4154	-0-	-3627	-0-	644	1	3475	3	N	32					113
							35	9									
04	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	802	1	3966	3	N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8067	-0-	-63	-0-	46	1	5	2	N	161	167	1			10
							7839	3	177	9							
12	8153	X	7989	-0-	-164	-0-	44	1	17	2	N	-0-					10
							7928	3									
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					10
							8140	3									
02	7364	X	7039	-0-	-325	-0-	40	1	6842	3	N	143	143	1			10
							157	9									
03	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	43	1	7435	3	N	-0-					10
04	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	42	1	6797	3	N	189					199
							208	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8093	-0-	-1117	-0-	48	1	4	2	N	18	48	1			45
							8021	3	20	9							
12	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	48	1	19	2	N	62	80	1			27
							8730	3	68	9							
01	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					27
							10327	3									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	53	1	8965	3	N	28					55
							31	9									
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	58	1	10148	3	N	72					127
							79	9									
04	9600	X	9227	-0-	-373	-0-	56	1	9116	3	N	50	167	1			10
							55	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13692	-0-	-948	-0-	590	1	13102	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14202	-0-	-1112	-0-	547	1	13655	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14273	-0-	-1041	-0-	485	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11799	-0-	-2033	-0-	380	1	11419	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13316	-0-	-1688	-0-	434	1	12882	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	428	1	12660	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	889	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5231	-0-	-8130	-0-	825	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	9141	-0-	-4220	-0-	952	1	8189	2	N	-0-					-0-
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	1049	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	6596	-0-	-2487	-0-	991	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	450	-0-	-8400	-0-	310	1	140	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	256	1	719	2	N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	809	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	696	1	5323	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8516	-0-	5416	8635	820	1	7696	2	N	-0-					-0-
*04	20569	X	11934	-0-	-8635	-0-	900	1	11034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14193	-0-	-1107	-0-	1030	1	13163	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	1050	1	9770	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	4493	-0-	-5334	-0-	869	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1063	1	10432	2	N	-0-			-0-
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	1214	1	15461	2	N	-0-			-0-
*04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	821	1	18146	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7957	-0-	-1193	-0-	7957	3			N	-0-			-0-
12	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	3			N	-0-			-0-
01	9269	X	7890	-0-	-1379	-0-	7890	3			N	-0-			-0-
02	7476	X	7367	-0-	-109	-0-	7367	3			N	-0-			-0-
03	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
04	7950	X	7101	-0-	-849	-0-	7101	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-			-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-			-0-
01	6479	X	6027	-0-	-452	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-			-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-			-0-
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-			-0-
12	10199	X	10159	-0-	-40	-0-	10159	3			N	-0-			-0-
01	10199	X	9906	-0-	-293	-0-	9906	3			N	-0-			-0-
02	9212	X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3			N	-0-			-0-
03	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3			N	-0-			-0-
04	9840	X	9585	-0-	-255	-0-	9585	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17850	X	16670	-0-	-1180	-0-	718	1	15952	2	N	-0-			-0-
12	17949	X	16892	-0-	-1057	-0-	650	1	16242	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-			-0-
04	16770	X	15429	-0-	-1341	-0-	504	1	14925	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-			-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-			-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-			-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-			-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-			-0-
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2856	-0-	-954	-0-	688	1	2168	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2100	-0-	-938	-0-	816	1	1284	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	810	-0-	-2040	-0-	810	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	360	1	7604	3	N	-0-					134
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	372	1	5634	3	N	124	178	1			80
							136	9									
*01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	336	1	6961	3	N	-0-					80
*02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	336	1	7701	3	N	72					152
							79	9									
*03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	372	1	8675	3	N	-0-					152
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	360	1	5764	3	N	-0-					152

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	12996	-0-	-624	-0-	560	1	12436	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13489	-0-	-399	-0-	520	1	12969	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13235	-0-	-560	-0-	450	1	12785	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11685	-0-	-635	-0-	377	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12838	-0-	-740	-0-	418	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12196	-0-	-884	-0-	399	1	11797	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5591	-0-	-1639	-0-	837	1	4708	3	N	42	176	1			21
							46	9									
12	6820	X	899	-0-	-5921	-0-	867	1	3	3	N	26					47
							29	9									
01	6820	X	868	-0-	-5952	-0-	868	1			N	-0-					47
02	6160	X	784	-0-	-5376	-0-	784	1			N	-0-					47
03	6789	X	868	-0-	-5921	-0-	868	1			N	-0-					47
04	5580	X	826	-0-	-4754	-0-	826	1			N	-0-					47

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	190	-0-	-8660	-0-	179	3	11	9	N	10	173	1			6
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11410	3	90	9	N	82	81	1			7
*01	8308	X	7944	-0-	-364	-0-	7944	3			N	-0-					7
*02	6916	X	2435	-0-	-4481	-0-	2435	3			N	-0-					7
*03	8649	X	4537	-0-	-4112	-0-	4537	3			N	-0-					7
*04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-					7

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	6					44
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	363	1	16	2	N	61	72	1			27
							7187	3	67	9							
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	801	1	14	2	N	-0-					27
							13413	3									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	688	1	7209	3	N	-0-					27
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	748	1	5973	3	N	-0-					27
04	6270	X	299	-0-	-5971	-0-	299	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	2	2	N	-0-					29
							1094	3									
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	378	1	4	2	N	-0-					29
							3267	3									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4172	3	N	-0-					29
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	48	1	2667	3	N	-0-					29
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21930	X	20689	-0-	-1241	-0-	891	1	19798	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	21075	-0-	-1245	-0-	812	1	20263	2	N	-0-					-0-
01	22010	X	20749	-0-	-1261	-0-	705	1	20044	2	N	-0-					-0-
02	19880	X	18362	-0-	-1518	-0-	592	1	17770	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	20245	-0-	-1362	-0-	660	1	19585	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	19436	-0-	-1384	-0-	635	1	18801	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9855	-0-	-405	-0-	47	1	9695	3	Y	103	94	1			19
							113	9									
12	11067	X	10352	-0-	-715	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-					19
01	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	9520	X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					16
03	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-					16
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	45	1	9655	3	Y	-0-					16

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	15312	-0-	-228	-0-	74	1	15238	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	16147	-0-	-159	-0-	79	1	16068	3	N	-0-					-0-
*01	16275	X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	15052	-0-	-578	-0-	70	1	14982	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18646	-0-	-1544	-0-	803	1	17843	2	N	-0-					-0-
12	20460	X	18939	-0-	-1521	-0-	730	1	18209	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	16290	-0-	-2460	-0-	533	1	15757	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	15158	-0-	-2302	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					7
							14610	3									
12	16988	X	14973	-0-	-2015	-0-	538	1	31	2	Y	-0-					7
							14404	3									
01	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14348	3									
02	15344	X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-					7
03	15655	X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-					7
04	15150	X	14485	-0-	-665	-0-	512	1	13973	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	14846	-0-	-1474	-0-	530	1	8	2	Y	-0-					6
							14308	3									
12	16864	X	16521	-0-	-343	-0-	593	1	34	2	Y	-0-					6
							15894	3									
01	16864	X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-					6
							16026	3									
02	14728	X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-					6
03	16616	X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-					6
04	16140	X	14344	-0-	-1796	-0-	507	1	13837	3	Y	-0-					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	583	1	12941	2	N	-0-					-0-
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	547	1	13661	2	N	-0-					-0-
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	2	N	-0-					-0-
*04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	419	1	12382	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9458	-0-	-982	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8655	-0-	-1482	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7161	-0-	-2289	-0-	7161	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8719	-0-	-551	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	8226	-0-	-118	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	8482	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	19404	-0-	-1176	-0-	692	1	10	2	Y	-0-					6
							18702	3									
12	19964	X	19572	-0-	-392	-0-	704	1	40	2	Y	-0-					6
							18828	3									
01	19964	X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y	-0-					6
							19064	3									
02	18032	X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y	-0-					6
03	19964	X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y	-0-					6
04	19320	X	18679	-0-	-641	-0-	660	1	18019	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8146	-0-	-644	-0-	8117	3	29	9	N	26	175	1			32
12	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	6567	3			N	-0-					32
*01	8897	X	6503	-0-	-2394	-0-	6503	3			N	-0-					32
*02	7588	X	2383	-0-	-5205	-0-	2383	3			N	-0-					32
*03	8432	X	603	-0-	-7829	-0-	603	3			N	-0-					32
04	8160	X	48	-0-	-8112	-0-	48	3			N	-0-					32

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	18750	-0-	-540	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					11
							18072	3									
12	18507	X	18368	-0-	-139	-0-	660	1	38	2	Y	-0-					11
							17670	3									
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y	-0-					11
							19205	3									
02	16716	X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y	-0-					11
03	18507	X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y	-0-					11
04	17910	X	17218	-0-	-692	-0-	609	1	16609	3	Y	-0-					11

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	41	-0-	-8959	-0-	27	1	14	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	50	1	10330	3	N	-0-			-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	3	N	-0-			-0-
01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-			-0-
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-			-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-			-0-
*04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	51	1	10892	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7842	-0-	-78	-0-	38	1	7804	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7673	-0-	-356	-0-	38	1	7635	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-			-0-
04	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	34	1	7286	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	628	1	13950	2	N	-0-			-0-
12	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	596	1	14889	2	N	-0-			-0-
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-			-0-
*04	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	456	1	13499	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	18643	-0-	-1067	-0-	664	1	10	2	Y	-0-			48
							17969	3							
12	19065	X	18255	-0-	-810	-0-	656	1	38	2	Y	-0-			48
							17561	3							
01	19065	X	14102	-0-	-4963	-0-	530	1	14	2	Y	-0-			48
							13558	3							
02	17220	X	15960	-0-	-1260	-0-	577	1	15383	3	Y	-0-			48
03	19065	X	17986	-0-	-1079	-0-	640	1	17346	3	Y	-0-			48
04	18450	X	17159	-0-	-1291	-0-	606	1	16553	3	Y	-0-			48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	1121	1	11141	2	N	-0-			-0-
12	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	1078	1	12033	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	2507	-0-	-9955	-0-	549	1	1958	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	6965	-0-	-4291	-0-	854	1	6111	2	N	-0-			-0-
03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	833	1	8094	2	N	-0-			-0-
04	12690	X	4504	-0-	-8186	-0-	776	1	3728	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	1257	1	12267	2	N	-0-			-0-
12	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	1168	1	14072	2	N	-0-			-0-
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	885	1	16099	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	11298	-0-	-742	-0-	874	1	10424	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	13355	-0-	-1897	-0-	993	1	12362	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	10986	-0-	-5454	-0-	779	1	10207	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8717	-0-	-103	-0-	1046	1	7671	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	944	1	6641	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	622	-0-	-8120	-0-	531	1	91	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	1406	-0-	-6490	-0-	1206	1	200	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	852	-0-	-7890	-0-	679	1	173	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	308	-0-	-7762	-0-	237	1	71	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	1289	1	9182	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	1207	1	7262	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	1156	-0-	-9167	-0-	636	1	520	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	9098	-0-	-226	-0-	1392	1	7706	2	N	-0-			-0-
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1198	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9248	-0-	-412	-0-	1128	1	8120	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	998	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	938	1	430	2	N	-0-			-0-
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	585	1	292	2	N	-0-			-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	798	1	136	2	N	-0-			-0-
*04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	802	1	111	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8888	-0-	-862	-0-	700	1	8188	3	N	-0-			-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	727	1	9072	3	N	-0-			-0-
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	646	1	8370	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7465	-0-	-459	-0-	649	1	6816	3	N	-0-			-0-
*03	8773	X	7866	-0-	-907	-0-	684	1	7182	3	N	-0-			-0-
*04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	705	1	9650	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17820	X	16908	-0-	-912	-0-	2525	1	14383	2	N	-0-			-0-
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	2623	1	14678	2	N	-0-			-0-
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	2559	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14821	-0-	-19	-0-	2209	1	12612	2	N	-0-			-0-
03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	2741	1	13922	2	N	-0-			-0-
*04	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	2738	1	13519	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	18096	-0-	-1974	-0-	87	1	18009	3	N	-0-			-0-
12	18972	X	18924	-0-	-48	-0-	93	1	18831	3	N	-0-			-0-
01	18972	X	18609	-0-	-363	-0-	93	1	18516	3	N	-0-			-0-
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	86	1	17616	3	N	-0-			-0-
03	18972	X	18157	-0-	-815	-0-	95	1	18062	3	N	-0-			-0-
*04	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	86	1	18359	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12183	-0-	-1737	-0-	401	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13860	-0-	-524	-0-	463	1	13397	2	N	-0-			-0-
01	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	442	1	12983	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	10985	-0-	-2007	-0-	361	1	10624	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12679	-0-	-1705	-0-	419	1	12260	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	13012	-0-	-398	-0-	431	1	12581	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11773	-0-	-467	-0-	388	1	11385	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11970	-0-	-678	-0-	400	1	11570	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11819	-0-	-829	-0-	389	1	11430	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10016	-0-	-1352	-0-	329	1	9687	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	376	1	10999	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	366	1	10698	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	16040	-0-	-1000	-0-	77	1	15963	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	80	1	16211	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16555	-0-	-433	-0-	83	1	16472	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	14743	-0-	-461	-0-	71	1	14672	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16160	-0-	-487	-0-	85	1	16075	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	15684	-0-	-366	-0-	73	1	15611	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48420	X	45797	-0-	-2623	-0-	1508	1	44289	2	N	-0-					-0-
12	50034	X	48775	-0-	-1259	-0-	1631	1	47144	2	N	-0-					-0-
01	49848	X	48415	-0-	-1433	-0-	1594	1	46821	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	43097	-0-	-1031	-0-	1416	1	41681	2	N	-0-					-0-
03	48763	X	47416	-0-	-1347	-0-	1567	1	45849	2	N	-0-					-0-
04	47190	X	46134	-0-	-1056	-0-	1527	1	44607	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	27880	-0-	-1820	-0-	135	1	27745	3	N	-0-					-0-
12	30225	X	28950	-0-	-1275	-0-	142	1	28808	3	N	-0-					-0-
*01	30008	X	28726	-0-	-1282	-0-	143	1	28583	3	N	-0-					-0-
02	26852	X	25597	-0-	-1255	-0-	124	1	25473	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	27911	-0-	-1043	-0-	146	1	27765	3	N	-0-					-0-
04	28020	X	26993	-0-	-1027	-0-	126	1	26867	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8042	-0-	-988	-0-	39	1	7989	3	N	13					177
							14	9									
12	8742	X	8084	-0-	-658	-0-	40	1	8019	3	N	23	153	1			47
							25	9									
01	8742	X	8653	-0-	-89	-0-	43	1	8580	3	N	27					74
							30	9									
02	7896	X	7381	-0-	-515	-0-	36	1	7332	3	N	12					86
							13	9									
03	8742	X	7577	-0-	-1165	-0-	40	1	7537	3	N	-0-					86
04	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	38	1	8126	3	N	28					114
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					96
*06	3900	X	3378	-0-	-522	-0-	17	1	3361	3	N	-0-					96
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					96
*08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	16	1	3110	3	N	-0-					96
*09	3390	X	3048	-0-	-342	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					96
*10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					96
*11	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	16	1	3207	3	N	-0-					96
*12	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	16	1	3164	3	N	-0-	96	1			-0-
*01	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					-0-
*02	3052	X	2714	-0-	-338	-0-	13	1	2701	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	1492	-0-	-1718	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11696	-0-	-844	-0-	56	1	11640	3	N	-0-					145
*12	12617	X	12006	-0-	-611	-0-	59	1	11904	3	N	39	119	1			65
							43	9									
*01	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	59	1	11811	3	N	-0-					65
*02	11312	X	10635	-0-	-677	-0-	52	1	10583	3	N	-0-					65
*03	12338	X	11891	-0-	-447	-0-	62	1	11829	3	N	-0-					65
04	11700	X	11504	-0-	-196	-0-	54	1	11439	3	N	10					75
							11	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14462	-0-	-238	-0-	70	1	14392	3	N	-0-					-0-
12	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	72	1	14569	3	N	-0-					-0-
01	14477	X	14376	-0-	-101	-0-	72	1	14304	3	N	-0-					-0-
02	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	64	1	13240	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	74	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13560	-0-	-450	-0-	63	1	13497	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9080	-0-	-790	-0-	44	1	9036	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	10102	-0-	-35	-0-	50	1	10052	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	9922	-0-	-215	-0-	50	1	9872	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	45	1	9167	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	50	1	9560	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9205	-0-	-575	-0-	43	1	9162	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	713	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-					-0-
03	29960	X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-					-0-
*04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	52	1	11044	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	44	1	9041	3	N	14					136
							15	9									
12	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	46	1	9291	3	N	36					172
							40	9									
01	9610	X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191	1			7
							29	9									
02	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-					7
03	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33					40
							36	9									
04	9090	X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57					97
							63	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20739	X	18144	-0-	-2595	-0-	92	1	18029	3	Y	21	98	1			-0-
							23	9									
09	19710	X	17406	-0-	-2304	-0-	87	1	17268	3	Y	46	4	1			42
							51	9									
10	20367	X	18642	-0-	-1725	-0-	90	1	18504	3	Y	44					86
							48	9									
11	18630	X	18421	-0-	-209	-0-	89	1	18285	3	Y	43					129
							47	9									
12	18414	X	18304	-0-	-110	-0-	89	1	18140	3	Y	68	181	1			16
							75	9									
01	18631	X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48					64
							53	9									
02	17080	X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55					119
							61	9									
03	18910	X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71					190
							78	9									
04	18300	X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191	1			38
							43	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10763	-0-	-277	-0-	52	1	10711	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10890	-0-	-301	-0-	53	1	10837	3	Y	-0-					-0-
01	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-					-0-
*04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	52	1	11120	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9146	-0-	-904	-0-	44	1	9102	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-					-0-
02	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-					-0-
*04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	46	1	9722	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	44	1	9089	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	10934	-0-	-505	-0-	54	1	10880	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	10710	-0-	-729	-0-	53	1	10657	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9377	-0-	-843	-0-	45	1	9332	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10197	-0-	-1056	-0-	53	1	10144	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	10014	-0-	-576	-0-	47	1	9967	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	72	1	14896	3	N	-0-			-0-
12	15717	X	15071	-0-	-646	-0-	74	1	14997	3	N	-0-			-0-
01	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	75	1	14916	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	13550	-0-	-422	-0-	66	1	13484	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	14791	-0-	-678	-0-	77	1	14714	3	N	-0-			-0-
04	14970	X	14284	-0-	-686	-0-	67	1	14217	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4133	-0-	-157	-0-	886	1	3247	3	N	-0-			-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	914	1	3099	3	N	-0-			-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	915	1	3170	3	N	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	826	1	2765	3	N	-0-			-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	916	1	3132	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	883	1	2746	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	783	1	23008	2	N	-0-			-0-
12	27683	X	24131	-0-	-3552	-0-	807	1	23324	2	N	-0-			-0-
01	26536	X	23464	-0-	-3072	-0-	773	1	22691	2	N	-0-			-0-
02	23968	X	20702	-0-	-3266	-0-	680	1	20022	2	N	-0-			-0-
*03	25389	X	22495	-0-	-2894	-0-	743	1	21752	2	N	-0-			-0-
04	23790	X	21600	-0-	-2190	-0-	715	1	20885	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	15584	-0-	-106	-0-	75	1	15509	3	N	-0-			-0-
12	16151	X	15952	-0-	-199	-0-	78	1	15874	3	N	-0-			-0-
01	16213	X	15875	-0-	-338	-0-	79	1	15796	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	13728	-0-	-916	-0-	67	1	13661	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	15330	-0-	-883	-0-	80	1	15250	3	N	-0-			-0-
04	15570	X	14495	-0-	-1075	-0-	68	1	14427	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13676	-0-	-424	-0-	66	1	13610	3	N	-0-			-0-
12	14043	X	13908	-0-	-135	-0-	68	1	13840	3	N	-0-			-0-
01	14043	X	13811	-0-	-232	-0-	69	1	13742	3	N	-0-			-0-
02	12684	X	12327	-0-	-357	-0-	60	1	12267	3	N	-0-			-0-
03	14043	X	13407	-0-	-636	-0-	70	1	13337	3	N	-0-			-0-
04	13590	X	12693	-0-	-897	-0-	59	1	12634	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11626	-0-	-644	-0-	56	1	11570	3	N	-0-			-0-
12	12648	X	12003	-0-	-645	-0-	59	1	11944	3	N	-0-			-0-
01	12648	X	11982	-0-	-666	-0-	60	1	11922	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	10583	-0-	-841	-0-	51	1	10532	3	N	-0-			-0-
03	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	60	1	11466	3	N	-0-			-0-
04	11640	X	11235	-0-	-405	-0-	52	1	11183	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	857	1	5577	3	Y	23					181
							25	9									
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	829	1	4191	3	Y	24					205
							26	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1			56
							18	9									
02	6020	X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37					93
							41	9									
03	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20					113
							22	9									
04	6450	X	6110	-0-	-340	-0-	845	1	5214	3	Y	46					159
							51	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

11	16770	X	16031	-0-	-739	-0-	77	1	15954	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	16634	-0-	-199	-0-	82	1	16552	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	68	1	14569	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

11	19050	X	17846	-0-	-1204	-0-	588	1	17258	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	17561	-0-	-2031	-0-	587	1	16974	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	545	1	15903	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

11	17280	X	15463	-0-	-1817	-0-	75	1	15388	3	N	-0-					-0-
12	16957	X	15467	-0-	-1490	-0-	76	1	15391	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	15316	X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-					-0-
03	16957	X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	563	1	7435	3	N	-0-					-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	621	1	8955	3	N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-					-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	3	N	-0-					-0-
*04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	619	1	7895	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

11	32700	X	30837	-0-	-1863	-0-	149	1	30688	3	N	-0-					-0-
12	32953	X	30925	-0-	-2028	-0-	152	1	30773	3	N	-0-					-0-
01	32953	X	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-					-0-
02	29232	X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-					-0-
03	32240	X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	3	N	-0-					-0-
04	30840	X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	29256	-0-	-2214	-0-	141	1	29115	3	N	-0-			-0-
12	31558	X	30057	-0-	-1501	-0-	147	1	29910	3	N	-0-			-0-
01	31558	X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-			-0-
02	28168	X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-			-0-
03	30845	X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-			-0-
04	29250	X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

11	24060	X	21616	-0-	-2444	-0-	104	1	21512	3	N	-0-			-0-
12	23281	X	22001	-0-	-1280	-0-	108	1	21893	3	N	-0-			-0-
01	23281	X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-			-0-
02	20748	X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-			-0-
03	22537	X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	3	N	-0-			-0-
04	21630	X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

11	16020	X	15402	-0-	-618	-0-	74	1	15328	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15664	-0-	-704	-0-	77	1	15587	3	N	-0-			-0-
01	16244	X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-			-0-
02	14476	X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-			-0-
*03	15903	X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14851	-0-	-539	-0-	69	1	14782	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

11	33900	X	32666	-0-	-1234	-0-	1075	1	31591	2	N	-0-			-0-
12	34410	X	31584	-0-	-2826	-0-	1056	1	30528	2	N	-0-			-0-
01	33883	X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-			-0-
02	30492	X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-			-0-
04	32670	X	1669	-0-	-31001	-0-	166	1	1503	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

11	29220	X	2773	-0-	-26447	-0-	91	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	29884	X	28379	-0-	-1505	-0-	949	1	27430	2	N	-0-			-0-
01	28520	X	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-			-0-
02	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-			-0-
03	28365	X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-			-0-
*04	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	927	1	27082	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

11	19440	X	18451	-0-	-989	-0-	89	1	18362	3	N	-0-			-0-
12	19902	X	18852	-0-	-1050	-0-	92	1	18760	3	N	-0-			-0-
01	19902	X	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-			-0-
02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-			-0-
03	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-			-0-
*04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	89	1	19022	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7852	-0-	-278	-0-	38	1	7814	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8057	-0-	-220	-0-	40	1	8017	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7530	-0-	-330	-0-	35	1	7495	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	16334	-0-	-76	-0-	79	1	16255	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	16763	-0-	-225	-0-	82	1	16681	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-					-0-
02	15344	X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-					-0-
*04	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15841	-0-	-599	-0-	76	1	15765	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16202	-0-	-476	-0-	79	1	16123	3	N	-0-					-0-
*01	16678	X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	15317	-0-	-523	-0-	72	1	15245	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3296	-0-	-1474	-0-	886	1	2401	3	Y	8					136
							9	9									
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	921	1	3277	3	Y	-0-					136
01	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1			-0-
							26	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5					5
							6	9									
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	887	1	2701	3	Y	51					56
							56	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1067	1	2562	3	Y	7	72	1			25
							8	9									
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1028	1	1657	3	Y	13	3	1			35
							14	9									
10	2728	X	1444	-0-	-1284	-0-	1082	1	354	3	Y	7					42
							8	9									
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	470	1	427	3	Y	3					45
							3	9									
12	2728	X	1322	-0-	-1406	-0-	562	1	752	3	Y	7					52
							8	9									
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18					70
							20	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1			13
							12	9									
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1			19
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10145	-0-	-235	-0-	49	1	10096	3	N	-0-			-0-
12	10726	X	10383	-0-	-343	-0-	51	1	10332	3	N	-0-			-0-
01	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-			-0-
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	9730	-0-	-410	-0-	45	1	9685	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17603	-0-	-727	-0-	85	1	17518	3	N	-0-			-0-
12	18941	X	17910	-0-	-1031	-0-	88	1	17822	3	N	-0-			-0-
01	18600	X	17813	-0-	-787	-0-	89	1	17724	3	N	-0-			-0-
02	16632	X	16211	-0-	-421	-0-	79	1	16132	3	N	-0-			-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	88	1	16661	3	N	-0-			-0-
04	17610	X	15829	-0-	-1781	-0-	74	1	15755	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	15263	-0-	-877	-0-	779	1	14484	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	862	1	14774	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	15535	-0-	-585	-0-	870	1	14665	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	13555	-0-	-1005	-0-	755	1	12800	2	N	-0-			-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	908	1	15075	2	N	-0-			-0-
*04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	898	1	14978	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	16114	-0-	-956	-0-	531	1	15583	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	16386	-0-	-881	-0-	548	1	15838	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	16312	-0-	-1141	-0-	537	1	15775	2	N	-0-			-0-
*02	15764	X	13652	-0-	-2112	-0-	449	1	13203	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	526	1	15399	2	N	-0-			-0-
*04	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	552	1	16124	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	14792	-0-	-808	-0-	902	1	13890	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	12220	-0-	-4458	-0-	893	1	11327	3	N	-0-			-0-
01	16678	X	4033	-0-	-12645	-0-	992	1	3041	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	13761	-0-	-939	-0-	722	1	13039	3	N	-0-			-0-
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	772	1	15713	3	N	-0-			-0-
*04	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	762	1	15392	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8522	-0-	-148	-0-	41	1	8481	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	41	1	8280	3	N	-0-			-0-
01	8711	X	8514	-0-	-197	-0-	43	1	8471	3	N	-0-			-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	38	1	7837	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	45	1	8500	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	38	1	8074	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	17408	-0-	-172	-0-	84	1	17324	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	17589	-0-	-205	-0-	86	1	17503	3	N	-0-					-0-
01	17794	X	17271	-0-	-523	-0-	86	1	17185	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	15490	-0-	-582	-0-	75	1	15415	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	17016	-0-	-778	-0-	89	1	16927	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	16384	-0-	-836	-0-	76	1	16308	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	18962	-0-	-1498	-0-	2831	1	16131	2	N	-0-					-0-
12	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	2883	1	16129	2	N	-0-					-0-
01	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	2870	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	2552	1	14571	2	N	-0-					-0-
03	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	3150	1	16002	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	17861	-0-	-139	-0-	3008	1	14853	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	1012	-0-	-3638	-0-	16	1	1	2	N	-0-					32
							995	3									
12	4805	X	1314	-0-	-3491	-0-	413	1	2	2	N	-0-					32
							899	3									
01	4805	X	3239	-0-	-1566	-0-	880	1	3	2	N	-0-					32
							2356	3									
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1387	1	4958	3	N	-0-					32
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	708	1	3905	3	N	-0-					32
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	308	1	4048	3	N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	61	1	6	2	N	5					57
							10130	3	6	9							
12	10571	X	10487	-0-	-84	-0-	58	1	23	2	N	14					71
							10391	3	15	9							
01	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	67	1	11	2	N	87	142	1			16
							10003	3	96	9							
02	9520	X	8873	-0-	-647	-0-	54	1	8802	3	N	15					31
							17	9									
03	10540	X	9318	-0-	-1222	-0-	55	1	9191	3	N	65					96
							72	9									
04	10200	X	8929	-0-	-1271	-0-	55	1	8874	3	N	-0-					96

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	17					35
							9870	3	19	9							
12	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	50	1	19	2	N	9					44
							8952	3	10	9							
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	N	28					72
							9842	3	31	9							
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	52	1	8590	3	N	12					84
							13	9									
03	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	53	1	8799	3	N	48					132
							53	9									
04	9240	X	8578	-0-	-662	-0-	53	1	8459	3	N	60					192
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13095	-0-	-885	-0-	77	1	7	2	N	97	100	1			10
							12904	3	107	9							
12	14446	X	13079	-0-	-1367	-0-	73	1	28	2	N	13					23
							12964	3	14	9							
01	14446	X	13024	-0-	-1422	-0-	85	1	13	2	N	90	103	1			10
							12827	3	99	9							
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	70	1	11455	3	N	20					30
							22	9									
03	13578	X	12619	-0-	-959	-0-	74	1	12457	3	N	80					110
							88	9									
04	13110	X	12022	-0-	-1088	-0-	73	1	11860	3	N	81					191
							89	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

*05	12400	X	8110	-0-	-4290	-0-	1022	1	7088	2	N	-0-					-0-
*06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	1056	1	8911	2	N	-0-					-0-
*07	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	963	1	10076	2	N	-0-					-0-
*08	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	907	1	10320	2	N	-0-					-0-
*09	11610	X	10031	-0-	-1579	-0-	1142	1	8889	2	N	-0-					-0-
*10	13454	X	10052	-0-	-3402	-0-	1161	1	8891	2	N	-0-					-0-
*11	13020	X	10641	-0-	-2379	-0-	1205	1	9436	2	N	-0-					-0-
*12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1141	1	9012	2	N	-0-					-0-
*01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1	10565	2	N	-0-					-0-
*02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	979	1	7556	2	N	-0-					-0-
*03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	1060	1	7574	2	N	-0-					-0-
*04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	1156	1	11129	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
*04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

*05	12276	X	10683	-0-	-1593	-0-	294	1	10389	2	N	-0-					-0-
*06	11880	X	9580	-0-	-2300	-0-	235	1	9345	2	N	-0-					-0-
*07	12276	X	10677	-0-	-1599	-0-	357	1	10320	2	N	-0-					-0-
*08	12276	X	10962	-0-	-1314	-0-	391	1	10571	2	N	-0-					-0-
*09	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	409	1	10026	2	N	-0-					-0-
*10	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	411	1	10296	2	N	-0-					-0-
*11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	442	1	9821	2	N	-0-					-0-
*12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	392	1	9801	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1	11829	2	N	-0-					-0-
*02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	281	1	8449	2	N	-0-					-0-
*03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	308	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	5058	-0-	-5532	-0-	165	1	4893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13855	-0-	-605	-0-	214	1	13631	3	N	9					53
							10	9									
12	14942	X	14927	-0-	-15	-0-	73	1	14819	3	N	32					85
							35	9									
01	14942	X	14860	-0-	-82	-0-	74	1	14692	3	N	85					170
							94	9									
02	13356	X	12811	-0-	-545	-0-	62	1	12712	3	N	34	179	1			25
							37	9									
03	14942	X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1	13737	3	N	-0-					25
04	14460	X	12288	-0-	-2172	-0-	112	1	12176	3	N	-0-					25

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	824	1	18296	2	N	-0-					-0-
12	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	802	1	20017	2	N	-0-					-0-
01	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1	18103	2	N	-0-					-0-
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1	16025	2	N	-0-					-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1	17442	2	N	-0-					-0-
*04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	537	1	15898	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7110	X	4901	-0-	-2209	-0-	665	1	4236	3	N	-0-					-0-
*10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1215	1	7896	3	N	-0-					-0-
*11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	628	1	4	2	N	-0-					-0-
							7175	3									
*12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	724	1	15	2	N	-0-					-0-
							7151	3									
*01	8742	X	7721	-0-	-1021	-0-	687	1	7	2	N	-0-					-0-
							7027	3									
*02	7896	X	6439	-0-	-1457	-0-	655	1	5784	3	N	-0-					-0-
*03	8742	X	6863	-0-	-1879	-0-	683	1	6180	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	735	1	7294	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11788	-0-	-692	-0-	57	1	11731	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11872	-0-	-466	-0-	58	1	11814	3	N	-0-					-0-
*01	12338	X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11184	-0-	-606	-0-	52	1	11132	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8992	-0-	-158	-0-	1047	1	7945	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8018	-0-	-1220	-0-	994	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	2	N	-0-					-0-
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-					-0-
*04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1045	1	10517	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10521	-0-	-1179	-0-	1587	1	8934	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	6347	-0-	-4534	-0-	1284	1	5063	3	N	-0-					-0-
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10123	-0-	-407	-0-	1391	1	8732	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	21317	-0-	-1183	-0-	918	1	20399	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21669	-0-	-1364	-0-	834	1	20835	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	19984	-0-	-1466	-0-	653	1	19331	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

11	5850	X	5525	-0-	-325	-0-	5472	3	53	9	N	48					127
12	6045	X	5772	-0-	-273	-0-	5702	3	70	9	N	64	77	1			114
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67					181
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27	176	1			32
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54					86
04	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	4995	3	55	9	N	50					136

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

11	15000	X	399	-0-	-14601	-0-	345	1	54	9	N	49	182	1			51
12	15500	X	11004	-0-	-4496	-0-	449	1	22	2	N	101	111	1			41
							10422	3	111	9							
01	15500	X	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-					41
							6180	3									
02	13720	X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-					41
03	15190	X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143					184
							157	9									
*04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	80	1	12886	3	N	35	181	1			38
							39	9									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

11	7950	X	4274	-0-	-3676	-0-	797	1	3466	3	N	10					51
							11	9									
12	7099	X	1275	-0-	-5824	-0-	756	1	508	3	N	10					61
							11	9									
01	7099	X	582	-0-	-6517	-0-	217	1	363	3	N	2					63
							2	9									
02	5824	X	3848	-0-	-1976	-0-	27	1	3810	3	N	10					73
							11	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-					73
04	4260	X	4099	-0-	-161	-0-	810	1	3289	3	N	-0-					73

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

11	14700	X	13423	-0-	-1277	-0-	65	1	13358	3	Y	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	70	1	14209	3	Y	-0-					-0-
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-					-0-
*04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	7764	-0-	-2556	-0-	914	1	6827	3	Y	21					125
							23	9									
12	11036	X	9375	-0-	-1661	-0-	954	1	8392	3	Y	26					151
							29	9									
01	11036	X	4007	-0-	-7029	-0-	856	1	3131	3	Y	18					169
							20	9									
02	9968	X	5736	-0-	-4232	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1			38
							2	9									
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-					38
*04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	934	1	10269	3	Y	-0-					38

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10470	3	70	9	N	64					221
12	9610	X	7548	-0-	-2062	-0-	7456	3	92	9	N	84	276	1			29
*01	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	8503	3	160	9	N	145					174
*02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9535	3	78	9	N	71	168	1			77
*03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10203	3	34	9	N	31	68	1			40
04	9330	X	6461	-0-	-2869	-0-	6461	3			N	-0-					40

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

11	16710	X	15400	-0-	-1310	-0-	663	1	14737	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	15645	-0-	-878	-0-	603	1	15042	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15349	-0-	-1112	-0-	522	1	14827	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13577	-0-	-1039	-0-	437	1	13140	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14748	-0-	-1372	-0-	481	1	14267	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14040	-0-	-1470	-0-	459	1	13581	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

11	14700	X	13789	-0-	-911	-0-	13789	3			N	-0-					-0-
12	14384	X	14217	-0-	-167	-0-	14217	3			N	-0-					-0-
01	14384	X	14097	-0-	-287	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	12172	-0-	-820	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	13425	-0-	-375	-0-	13425	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

11	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7075	-0-	-933	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7555	-0-	-1094	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	7096	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	1504	1	794	3	Y	-0-					62
12	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1475	1	28	3	Y	15					77
							17	9									
01	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1400	1	7	9	Y	6					83
*02	2156	X	613	-0-	-1543	-0-	610	1	3	9	Y	3					86
03	2387	X	142	-0-	-2245	-0-	50	1	92	9	Y	84	168	1			2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9395	-0-	-1045	-0-	405	1	8990	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9826	-0-	-869	-0-	378	1	9448	2	N	-0-					-0-
01	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	384	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	329	1	9867	2	N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
*04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	348	1	10297	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	2719	-0-	-7511	-0-	1351	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	2781	-0-	-8131	-0-	1453	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	443	-0-	-9413	-0-	443	1			N	-0-					-0-
03	10912	X	744	-0-	-10168	-0-	744	1			N	-0-					-0-
04	4830	X	720	-0-	-4110	-0-	720	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10788	X	6433	-0-	-4355	-0-	362	1	6071	3	N	-0-					-0-
*11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	247	1	10808	3	N	-0-					-0-
*12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	231	1	12091	3	N	-0-					-0-
*01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	241	1	12518	3	N	-0-					-0-
*02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	217	1	11161	3	N	-0-					-0-
*03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	332	1	10921	3	N	-0-					-0-
*04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	886	-0-	-1997	-0-	203	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	545	1	2968	3	N	-0-					-0-
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	588	1	2869	3	N	-0-					-0-
*01	2883	X	1087	-0-	-1796	-0-	473	1	614	3	N	-0-					-0-
*02	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	539	1	577	3	N	-0-					-0-
*03	2883	X	861	-0-	-2022	-0-	502	1	359	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24900	X	17877	-0-	-7023	-0-	770	1	17107	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	17260	-0-	-2518	-0-	664	1	16596	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	13535	-0-	-6212	-0-	460	1	13075	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12399	-0-	-5437	-0-	562	1	11837	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	12116	-0-	-6763	-0-	476	1	11640	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	11732	-0-	-6268	-0-	384	1	11348	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	681	1	15128	2	N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	167	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	434	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	525	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
*04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	922	1	3722	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	63	1	13084	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13551	-0-	-213	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	13366	-0-	-398	-0-	67	1	13299	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11778	-0-	-570	-0-	57	1	11721	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	12425	-0-	-1215	-0-	65	1	12360	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11864	-0-	-1276	-0-	55	1	11809	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	36					108
							40	9									
12	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	74	1	15054	3	N	42					150
							46	9									
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	75	1	14910	3	N	40					190
							44	9									
02	13440	X	12979	-0-	-461	-0-	63	1	12904	3	N	11	175	1			26
							12	9									
03	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	75	1	14162	3	N	-0-					26
04	14400	X	14227	-0-	-173	-0-	66	1	14135	3	N	24					50
							26	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1076	1	5368	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	6467	-0-	-1810	-0-	1078	1	5389	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	1074	1	5017	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24810	X	23612	-0-	-1198	-0-	114	1	23498	3	N	-0-					-0-
12	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	117	1	23729	3	N	-0-					-0-
01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-					-0-
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-					-0-
03	23405	X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	4804	-0-	-1799	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4303	-0-	-1637	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	18356	-0-	-2584	-0-	791	1	17565	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	18302	-0-	-2282	-0-	704	1	17598	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	16189	-0-	-2291	-0-	529	1	15660	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15210	-0-	-1320	-0-	655	1	14555	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	15236	-0-	-1783	-0-	586	1	14650	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	14244	-0-	-1056	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	18259	-0-	-341	-0-	787	1	17472	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	18104	-0-	-1488	-0-	697	1	17407	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16771	-0-	-1589	-0-	548	1	16223	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24990	X	20885	-0-	-4105	-0-	900	1	19985	2	N	-0-					-0-
12	25823	X	20811	-0-	-5012	-0-	802	1	20009	2	N	-0-					-0-
01	25823	X	20886	-0-	-4937	-0-	710	1	20176	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	18481	-0-	-1903	-0-	596	1	17885	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19916	-0-	-2125	-0-	649	1	19267	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	18938	-0-	-2092	-0-	619	1	18319	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	23197	-0-	-1073	-0-	999	1	22198	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	23344	-0-	-1642	-0-	899	1	22445	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	23362	-0-	-1624	-0-	794	1	22568	2	N	-0-					-0-
02	22120	X	20909	-0-	-1211	-0-	674	1	20235	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	23089	-0-	-1215	-0-	753	1	22336	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	21950	-0-	-1390	-0-	718	1	21232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8576	-0-	-1984	-0-	619	1	7957	3	Y	-0-					2
12	10912	X	2771	-0-	-8141	-0-	233	1	2538	3	Y	-0-					2
01	10416	X	4248	-0-	-6168	-0-	359	1	3889	3	Y	-0-					2
02	8484	X	4541	-0-	-3943	-0-	425	1	4116	3	Y	-0-					2
03	9300	X	7289	-0-	-2011	-0-	581	1	6708	3	Y	-0-					2
04	8580	X	7112	-0-	-1468	-0-	595	1	6517	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7142	-0-	-1138	-0-	515	1	6627	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	620	1	6787	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	6096	-0-	-1499	-0-	515	1	5581	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	5659	-0-	-1005	-0-	531	1	5128	3	N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	592	1	6834	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	5803	-0-	-1367	-0-	485	1	5318	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11242	-0-	-1538	-0-	484	1	10758	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10865	-0-	-543	-0-	418	1	10447	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	4465	-0-	-6943	-0-	152	1	4313	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	2165	-0-	-8139	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9274	-0-	-2134	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	4383	-0-	-6657	-0-	143	1	4240	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-					15
							8523	3									
12	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	50	1	19	2	N	40					55
							8796	3	44	9							
01	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	53	1	9	2	N	-0-					55
							8110	3									
02	8260	X	7343	-0-	-917	-0-	44	1	7297	3	N	2					57
							2	9									
03	9145	X	8095	-0-	-1050	-0-	47	1	7962	3	N	78					135
							86	9									
04	8610	X	7575	-0-	-1035	-0-	47	1	7527	3	N	1	65	1			71
							1	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	637	1	14152	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	12556	-0-	-3037	-0-	483	1	12073	2	N	-0-					-0-
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542	1	15396	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	13680	-0-	-1590	-0-	447	1	13233	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14971	-0-	-359	-0-	645	1	14326	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14830	-0-	-1011	-0-	571	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485	1	13766	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399	1	12002	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261	1	7759	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	2863	-0-	-12197	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7038	-0-	-1662	-0-	303	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	116	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500	1	6173	2	N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550	1	6562	2	N	-0-					-0-
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	512	1	5989	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

11	10350	X	9723	-0-	-627	-0-	419	1	9304	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	394	1	9848	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9702	-0-	-652	-0-	330	1	9372	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306	1	9067	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	291	1	8624	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	603	1	3	2	N	-0-					20
							5142	3									
12	4619	X	3372	-0-	-1247	-0-	537	1	6	2	N	-0-					20
							2829	3									
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	636	1	5	2	N	-0-					20
							4717	3									
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					20
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656	1	5418	3	N	-0-					20
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

11	10380	X	7092	-0-	-3288	-0-	560	1	4	2	N	-0-					44
							6528	3									
12	10726	X	6647	-0-	-4079	-0-	442	1	13	2	N	-0-					44
							6192	3									
01	10726	X	5011	-0-	-5715	-0-	546	1	5	2	N	-0-					44
							4460	3									
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					44
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565	1	7794	3	N	-0-					44
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

11	13710	X	13281	-0-	-429	-0-	572	1	12709	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13831	-0-	-243	-0-	532	1	13299	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	458	1	13007	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11905	-0-	-807	-0-	384	1	11521	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	422	1	12534	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12357	-0-	-1023	-0-	404	1	11953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	7893	-0-	-3237	-0-	46 7843	1 3	4	2	N	-0-					18
12	11501	X	6837	-0-	-4664	-0-	37 6662	1 3	15 123	2 9	N	112	107	1			23
01	11253	X	7919	-0-	-3334	-0-	50 7861	1 3	8	2	N	-0-					23
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					23
03	8153	X	7348	-0-	-805	-0-	41	1	7307	3	N	-0-					23
04	7890	X	352	-0-	-7538	-0-	352	1			N	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	18397	-0-	-833	-0-	793	1	17604	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18211	-0-	-1505	-0-	701	1	17510	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	17749	-0-	-1843	-0-	603	1	17146	2	N	-0-					-0-
02	17528	X	16615	-0-	-913	-0-	535	1	16080	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	18192	-0-	-1059	-0-	593	1	17599	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	17403	-0-	-1107	-0-	569	1	16834	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	3238	-0-	-8642	-0-	323 18	1 9	2897	3	N	16	170	1			45
12	12276	X	3951	-0-	-8325	-0-	885	1	3066	3	N	-0-					45
01	11904	X	7172	-0-	-4732	-0-	840 18	1 9	6314	3	N	16					61
02	10248	X	7819	-0-	-2429	-0-	846 12	1 9	6961	3	N	11					72
03	6696	X	5946	-0-	-750	-0-	925 1	1 9	5020	3	N	1					73
04	6930	X	5114	-0-	-1816	-0-	890 1	1 9	4223	3	N	1					74

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6459	-0-	-1311	-0-	278	1	6181	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6808	-0-	-818	-0-	263	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6587	-0-	-1039	-0-	224	1	6363	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5943	-0-	-805	-0-	192	1	5751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	227	1	6747	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	212	1	6259	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	16461	-0-	-789	-0-	709	1	15752	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	17025	-0-	-676	-0-	656	1	16369	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	14838	-0-	-1722	-0-	485	1	14353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	639	1	9488	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	9623	-0-	-1351	-0-	734	1	8889	3	N	-0-			-0-
01	10974	X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-			-0-
02	9912	X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-			-0-
03	10478	X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

11	17940	X	16705	-0-	-1235	-0-	720	1	15985	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	17174	-0-	-992	-0-	662	1	16512	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	15571	-0-	-1409	-0-	509	1	15062	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

11	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	893	1	4816	3	Y	-0-			-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	930	1	6348	3	Y	-0-			-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-			-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-0-			-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-			-0-
04	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	891	1	4533	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

11	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	760	1	16872	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	17925	-0-	-1295	-0-	691	1	17234	2	N	-0-			-0-
01	19065	X	17609	-0-	-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	15864	-0-	-1048	-0-	511	1	15353	2	N	-0-			-0-
03	18476	X	17054	-0-	-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	16584	-0-	-1146	-0-	542	1	16042	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	3			N	-0-			-0-
12	17918	X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	3			N	-0-			-0-
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-			-0-
02	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	3			N	-0-			-0-
03	16430	X	16399	-0-	-31	-0-	16399	3			N	-0-			-0-
*04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

11	19530	X	12404	-0-	-7126	-0-	534	1	11870	2	N	-0-			-0-
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	375	1	9355	2	N	-0-			-0-
01	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-			-0-
*02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	567	1	17004	2	N	-0-			-0-
03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	591	1	17539	2	N	-0-			-0-
*04	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	594	1	17589	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	14773	-0-	-737	-0-	74	1	8	2	N	-0-					-0-
							14691	3									
12	16027	X	13833	-0-	-2194	-0-	62	1	30	2	N	-0-					-0-
							13741	3									
01	15159	X	13905	-0-	-1254	-0-	73	1	15	2	N	-0-					-0-
							13817	3									
02	13776	X	11993	-0-	-1783	-0-	58	1	11935	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13560	-0-	-1692	-0-	64	1	13496	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	12774	-0-	-1986	-0-	79	1	12695	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	11555	-0-	-1855	-0-	923	1	6	2	N	-0-					-0-
							10626	3									
12	11346	X	11298	-0-	-48	-0-	831	1	22	2	N	-0-					-0-
							10445	3									
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	11	2	N	-0-					-0-
							10490	3									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	851	1	10385	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	872	1	10028	3	N	-0-					-0-
*04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	937	1	10878	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	19	1	3922	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	17	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	21631	-0-	-959	-0-	932	1	20699	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	23000	-0-	-343	-0-	886	1	22114	2	N	-0-					-0-
01	23343	X	21329	-0-	-2014	-0-	725	1	20604	2	N	-0-					-0-
*02	20972	X	18736	-0-	-2236	-0-	604	1	18132	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	20127	-0-	-3092	-0-	656	1	19471	2	N	-0-					-0-
04	22260	X	19819	-0-	-2441	-0-	648	1	19171	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12891	-0-	-579	-0-	62	1	12829	3	N	-0-					-0-
12	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	64	1	13054	3	N	-0-					-0-
01	13919	X	13078	-0-	-841	-0-	65	1	13013	3	N	-0-					-0-
02	12544	X	11743	-0-	-801	-0-	57	1	11686	3	N	-0-					-0-
03	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	64	1	12190	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	11733	-0-	-1167	-0-	55	1	11678	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	13135	-0-	-6875	-0-	1317	1	11818	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	11121	-0-	-9556	-0-	997	1	10124	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	14890	-0-	-5787	-0-	1001	1	13889	2	N	-0-					-0-
*02	14812	X	14183	-0-	-629	-0-	844	1	13339	2	N	-0-					-0-
03	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	565	1	16770	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	11786	-0-	-2614	-0-	385	1	11401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	22634	-0-	-1636	-0-	975	1	21659	2	N	-0-					-0-
12	23994	X	22899	-0-	-1095	-0-	882	1	22017	2	N	-0-					-0-
01	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	719	1	20435	2	N	-0-					-0-
*02	21252	X	18482	-0-	-2770	-0-	596	1	17886	2	N	-0-					-0-
03	23529	X	19290	-0-	-4239	-0-	629	1	18661	2	N	-0-					-0-
04	22770	X	19885	-0-	-2885	-0-	650	1	19235	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

11	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	5425	-0-	-2759	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	5027	-0-	-2365	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

11	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	691	1	15337	2	N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	590	1	14743	2	N	-0-					-0-
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	532	1	15111	2	N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	440	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	486	1	14426	2	N	-0-					-0-
*04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	465	1	13751	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

11	46320	X	34425	-0-	-11895	-0-	1228	1	20	2	Y	-0-					-0-
							33177	3									
12	40982	X	34033	-0-	-6949	-0-	1217	1	70	2	Y	-0-					-0-
							32746	3									
01	40982	X	32425	-0-	-8557	-0-	1214	1	32	2	Y	-0-					-0-
							31179	3									
02	36344	X	28774	-0-	-7570	-0-	1042	1	27732	3	Y	-0-					-0-
03	38068	X	30394	-0-	-7674	-0-	1079	1	29314	3	Y	1					1
							1	9									
04	34440	X	28075	-0-	-6365	-0-	992	1	27083	3	Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

11	10410	X	8606	-0-	-1804	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9741	-0-	-1016	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9955	-0-	-802	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	2210	-0-	-7420	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	563	1	3	2	N	-0-					38
							5992	3									
12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	352	1	29	2	N	-0-					38
							13362	3									
01	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	-0-					38
							19104	3									
02	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	103	1	17873	3	N	-0-					38
03	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	105	1	18162	3	N	-0-					38
*04	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	114	1	18321	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	14992	-0-	-2408	-0-	72 56	1 9	14864	3	N	51					101
*12	16957	X	14286	-0-	-2671	-0-	70 65	1 9	14151	3	Y	59	117	1			43
*01	16957	X	13728	-0-	-3229	-0-	68 48	1 9	13612	3	Y	44	1	1			86
*02	15064	X	5807	-0-	-9257	-0-	28 22	1 9	5757	3	Y	20					106
03	15500	X	5172	-0-	-10328	-0-	1320 7	1 9	3845	3	Y	6					112
04	15000	X	9403	-0-	-5597	-0-	1537 87	1 9	7779	3	Y	79					191

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	21304	-0-	-1286	-0-	103 48	1 9	21153	3	N	44					116
12	23002	X	21618	-0-	-1384	-0-	106 64	1 9	21448	3	N	58	162	1			12
01	23002	X	21202	-0-	-1800	-0-	105 74	1 9	21023	3	N	67					79
02	20608	X	18817	-0-	-1791	-0-	91 61	1 9	18665	3	N	55					134
03	22103	X	20586	-0-	-1517	-0-	108 50	1 9	20428	3	N	45	165	1			14
04	21300	X	19144	-0-	-2156	-0-	89 42	1 9	19013	3	N	38					52

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	570	1	3576	3	N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	483	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	816	1	9038	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	11091	-0-	-1154	-0-	690	1	10401	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	10557	-0-	-1688	-0-	719	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	8642	-0-	-2418	-0-	741	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10176	-0-	-922	-0-	817	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	8223	-0-	-2517	-0-	716	1	7507	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	12835	-0-	-1865	-0-	12835	3			N	-0-			-0-
12	16678	X	13476	-0-	-3202	-0-	13476	3			N	-0-			-0-
01	16678	X	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3			N	-0-			-0-
02	15064	X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3			N	-0-			-0-
03	15965	X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	11955	-0-	-1095	-0-	321	1	11634	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	827	1	9374	3	N	-0-			-0-
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	867	1	8336	3	N	-0-			-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-			-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-			-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-			-0-
*04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	723	1	7946	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	3291	-0-	-6849	-0-	804	1	2487	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	944	1	3340	3	N	-0-			-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	3	N	-0-			-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	850	1	4055	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1713	-0-	-1917	-0-	903	1	810	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	799	1	325	3	N	-0-			-0-
01	3844	X	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-			-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-			-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	3	N	-0-			-0-
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	799	1	2410	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-			-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	53	1	9965	3	N	-0-			-0-
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-			-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-			-0-
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-			-0-
*04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	64	1	8200	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8007	-0-	-1683	-0-	483	1	7524	3	N	-0-			-0-
12	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	567	1	7628	3	N	-0-			-0-
01	9331	X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	577	1	7157	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	11848	3	N	-0-					-0-
*04	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	604	1	11775	3	N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	625	1	9079	3	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	623	1	4966	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	697	-0-	-1659	-0-	696	1	1	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	3858	3	N	-0-					-0-
*04	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	596	1	14360	3	N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

11	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	1153	1	25618	2	N	-0-					-0-
12	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	1021	1	25498	2	N	-0-					-0-
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	20092	2	N	-0-					-0-
02	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	20218	2	N	-0-					-0-
03	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	21126	2	N	-0-					-0-
*04	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	927	1	19158	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

11	12780	X	12379	-0-	-401	-0-	216	1	7	2	N	102	177	1			12
							12044	3	112	9							
12	13144	X	11520	-0-	-1624	-0-	259	1	24	2	N	157	147	1			22
							11064	3	173	9							
01	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	265	1	12	2	N	80	84	1			18
							11196	3	88	9							
02	11564	X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	9322	3	N	1					19
							1	9									
03	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	10574	3	N	96					115
							106	9									
04	12390	X	10308	-0-	-2082	-0-	248	1	10012	3	N	44	146	1			13
							48	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

11	9090	X	8435	-0-	-655	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8558	-0-	-835	-0-	8493	3	65	9	N	59	59	1			-0-
*01	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	8120	X	7594	-0-	-526	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
*03	8866	X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	534	1	11866	2	N	-0-					-0-
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	478	1	11945	2	N	-0-					-0-
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	13041	2	N	-0-					-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	12725	2	N	-0-					-0-
*04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	395	1	11677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6127	-0-	-803	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	2426	-0-	-4363	-0-	81	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	1364	-0-	-5425	-0-	45	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	22	1	653	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	1295	-0-	-5494	-0-	155	1	1140	2	N	-0-					-0-
*04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1098	1	6648	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12958	X	926	-0-	-12032	-0-	415	1	511	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	759	-0-	-11661	-0-	759	1			N	-0-					-0-
12	7781	X	5043	-0-	-2738	-0-	761	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4076	-0-	-3705	-0-	692	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	532	-0-	-728	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	5053	X	554	-0-	-4499	-0-	554	1			N	-0-					-0-
04	4890	X	570	-0-	-4320	-0-	570	1			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11514	-0-	-36	-0-	496	1	11018	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10896	-0-	-357	-0-	419	1	10477	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10881	-0-	-372	-0-	370	1	10511	2	N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	342	1	10286	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	324	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9037	-0-	-1853	-0-	295	1	8742	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	765	1	17001	2	N	-0-					-0-
12	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	726	1	18121	2	N	-0-					-0-
01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	609	1	17305	2	N	-0-					-0-
02	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	495	1	14846	2	N	-0-					-0-
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	512	1	15209	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13592	-0-	-1408	-0-	444	1	13148	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	18685	-0-	-965	-0-	805	1	17880	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	18783	-0-	-1522	-0-	723	1	18060	2	N	-0-					-0-
01	20305	X	18703	-0-	-1602	-0-	636	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	17272	-0-	-1040	-0-	557	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18551	-0-	-886	-0-	605	1	17946	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	17064	-0-	-1746	-0-	558	1	16506	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	852	1	18915	2	N	-0-					-0-
12	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	762	1	19021	2	N	-0-					-0-
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	475	1	12972	2	N	-0-					-0-
*02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	639	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	518	1	11410	2	N	-0-					-0-
*04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	486	1	14373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

11	9480	X	8276	-0-	-1204	-0-	613	1	4	2	N	-0-					74
							7659	3									
12	9796	X	8163	-0-	-1633	-0-	629	1	16	2	N	109	166	1			17
							7398	3	120	9							
01	9796	X	8324	-0-	-1472	-0-	612	1	8	2	N	-0-					17
							7704	3									
02	8260	X	7247	-0-	-1013	-0-	542	1	6705	3	N	-0-					17
03	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	576	1	6649	3	N	93					110
							102	9									
04	8280	X	6973	-0-	-1307	-0-	579	1	6394	3	N	-0-					110

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

11	27180	X	24107	-0-	-3073	-0-	1039	1	23068	2	N	-0-					-0-
12	27032	X	24048	-0-	-2984	-0-	926	1	23122	2	N	-0-					-0-
01	27032	X	20436	-0-	-6596	-0-	694	1	19742	2	N	-0-					-0-
02	23884	X	20266	-0-	-3618	-0-	653	1	19613	2	N	-0-					-0-
03	25358	X	21875	-0-	-3483	-0-	713	1	21162	2	N	-0-					-0-
04	24270	X	20717	-0-	-3553	-0-	677	1	20040	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	434	1	9640	2	N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	209	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	1532	1	18807	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	210	1	6331	2	N	-0-					-0-
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	229	1	6786	2	N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1169	1	4856	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

11	15270	X	14120	-0-	-1150	-0-	608	1	13512	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14858	-0-	-456	-0-	572	1	14286	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14620	-0-	-694	-0-	497	1	14123	2	N	-0-					-0-
*02	13832	X	12930	-0-	-902	-0-	417	1	12513	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13877	-0-	-1127	-0-	452	1	13425	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	12934	-0-	-1436	-0-	423	1	12511	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1570	1	22221	2	N	-0-					-0-
12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1116	1	22849	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	21926	-0-	-859	-0-	745	1	21181	2	N	-0-					-0-
*02	20692	X	19972	-0-	-720	-0-	643	1	19329	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	21895	-0-	-1014	-0-	714	1	21181	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	20108	-0-	-2062	-0-	657	1	19451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	7692	-0-	-10308	-0-	331	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	8781	-0-	-9819	-0-	338	1	8443	2	N	-0-					-0-
01	18600	X	14850	-0-	-3750	-0-	505	1	14345	2	N	-0-					-0-
*02	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	480	1	14404	2	N	-0-					-0-
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	518	1	15381	2	N	-0-					-0-
*04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	487	1	14401	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	746	1	16579	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	18721	-0-	-1987	-0-	721	1	18000	2	N	-0-					-0-
01	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937	1	13059	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518	1	15548	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610	1	18094	2	N	-0-					-0-
*04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	845	1	18625	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	134	1	71	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	21304	-0-	-1826	-0-	103	1	21201	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	21877	-0-	-1683	-0-	107	1	21770	3	N	-0-					-0-
01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107	1	21377	3	N	-0-					-0-
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93	1	19113	3	N	-0-					-0-
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112	1	21176	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97	1	20702	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13495	-0-	-305	-0-	464	1	13031	3	Y	-0-					29
12	14136	X	13654	-0-	-482	-0-	487	1	13154	3	Y	12					41
							13	9									
01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448	1	12965	3	Y	9	50	1			-0-
							10	9									
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400	1	11613	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452	1	12594	3	Y	2					2
							2	9									
04	13500	X	12609	-0-	-891	-0-	435	1	12168	3	Y	5					7
							6	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	12621	-0-	-895	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12364	-0-	-116	-0-	12364	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	13982	-0-	-2098	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
12	14973	X	14060	-0-	-913	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678	3			N	-0-					-0-
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
*04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	445	1	11304	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	8552	-0-	-3569	-0-	385	1	8167	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	12434	-0-	-462	-0-	434	1	12000	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	11633	-0-	-15	-0-	362	1	11271	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12649	-0-	-247	-0-	444	1	12205	3	N	-0-					-0-
*04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	437	1	12127	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12025	-0-	-1265	-0-	518	1	11507	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	11368	-0-	-2024	-0-	438	1	10930	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	11115	-0-	-2277	-0-	378	1	10737	2	N	-0-					-0-
*02	12012	X	9256	-0-	-2756	-0-	299	1	8957	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11124	-0-	-1927	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	349	1	10318	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	18182	-0-	-658	-0-	928	1	17254	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	1021	1	17502	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	18790	-0-	-368	-0-	1052	1	17738	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16552	-0-	-752	-0-	921	1	15631	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17355	-0-	-1803	-0-	986	1	16369	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16898	-0-	-1282	-0-	956	1	15942	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	21614	-0-	-3076	-0-	931	1	20683	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	21611	-0-	-2941	-0-	832	1	20779	2	N	-0-					-0-
01	23684	X	21871	-0-	-1813	-0-	744	1	21127	2	N	-0-					-0-
*02	20860	X	19615	-0-	-1245	-0-	632	1	18983	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20528	-0-	-2195	-0-	669	1	19859	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	20349	-0-	-1401	-0-	665	1	19684	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	926 127	1 9	11641	3	N	115	182	1			36
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	954 4	1 9	11258	3	N	4					40
01	11439	X	11164	-0-	-275	-0-	967 81	1 9	10116	3	N	74					114
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	874 98	1 9	9586	3	N	89	171	1			32
*03	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	953 4	1 9	10323	3	N	4					36
*04	11070	X	9335	-0-	-1735	-0-	909 110	1 9	8316	3	N	100					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	16546	-0-	-5654	-0-	844	1	15702	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	15610	-0-	-107	-0-	860	1	14750	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	14009	-0-	-1708	-0-	785	1	13224	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	11869	-0-	-2327	-0-	661	1	11208	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	12829	-0-	-2888	-0-	729	1	12100	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	175	-0-	-15035	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1178	1	7517	2	N	-0-			-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1193	1	8114	2	N	-0-			-0-
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1103	1	7052	2	N	-0-			-0-
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	981	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1064	1	5815	2	N	-0-			-0-
*04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1041	1	5932	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

11	23550	X	22136	-0-	-1414	-0-	954	1	21182	2	N	-0-			-0-
12	22568	X	21761	-0-	-807	-0-	838	1	20923	2	N	-0-			-0-
01	22568	X	22072	-0-	-496	-0-	750	1	21322	2	N	-0-			-0-
*02	20384	X	19393	-0-	-991	-0-	625	1	18768	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	21800	-0-	-768	-0-	711	1	21089	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20351	-0-	-1489	-0-	665	1	19686	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

11	22650	X	21290	-0-	-1360	-0-	917	1	20373	2	N	-0-			-0-
12	23405	X	22233	-0-	-1172	-0-	857	1	21376	2	N	-0-			-0-
01	23405	X	22075	-0-	-1330	-0-	751	1	21324	2	N	-0-			-0-
*02	20664	X	19629	-0-	-1035	-0-	632	1	18997	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	21458	-0-	-955	-0-	699	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	20524	-0-	-986	-0-	671	1	19853	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

11	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	820	1	18210	2	N	-0-			-0-
12	18941	X	18904	-0-	-37	-0-	728	1	18176	2	N	-0-			-0-
01	18972	X	18000	-0-	-972	-0-	612	1	17388	2	N	-0-			-0-
*02	17864	X	15903	-0-	-1961	-0-	513	1	15390	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	10302	-0-	-9476	-0-	685	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	11662	-0-	-7478	-0-	487	1	11175	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

11	27150	X	24260	-0-	-2890	-0-	1045	1	23215	2	N	-0-			-0-
12	25792	X	24258	-0-	-1534	-0-	934	1	23324	2	N	-0-			-0-
01	25792	X	23365	-0-	-2427	-0-	794	1	22571	2	N	-0-			-0-
*02	23240	X	20634	-0-	-2606	-0-	665	1	19969	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	23200	-0-	-2251	-0-	756	1	22444	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	20783	-0-	-3637	-0-	679	1	20104	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	14					35
							12959	3	15	9							
12	13671	X	13419	-0-	-252	-0-	75	1	28	2	N	76	111	1			-0-
							13232	3	84	9							
01	13671	X	13284	-0-	-387	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
							13183	3									
02	12348	X	12121	-0-	-227	-0-	73	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13181	-0-	-490	-0-	77	1	13104	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12732	-0-	-318	-0-	79	1	12653	3	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	19524	-0-	-1506	-0-	94	1	19424	3	Y	5					92
							6	9									
12	21731	X	19620	-0-	-2111	-0-	96	1	19516	3	Y	7	87	1			12
							8	9									
01	21235	X	19337	-0-	-1898	-0-	96	1	19219	3	Y	20					32
							22	9									
02	18536	X	17267	-0-	-1269	-0-	84	1	17169	3	Y	13					45
							14	9									
03	20181	X	19141	-0-	-1040	-0-	100	1	19020	3	Y	19					64
							21	9									
04	19530	X	18421	-0-	-1109	-0-	86	1	18324	3	Y	10					74
							11	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	21358	-0-	-1442	-0-	920	1	20438	2	N	-0-					-0-
12	22754	X	21745	-0-	-1009	-0-	838	1	20907	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	719	1	20442	2	N	-0-					-0-
*02	20440	X	19646	-0-	-794	-0-	633	1	19013	2	N	-0-					-0-
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	21169	-0-	-311	-0-	692	1	20477	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	8525	-0-	-6775	-0-	635	1	5	2	N	-0-					25
							7885	3									
12	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	655	1	26	2	N	-0-					25
							12100	3									
01	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	636	1	15	2	N	-0-					25
							14350	3									
02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	90	1	15009	3	N	-0-					25
03	12772	X	12395	-0-	-377	-0-	68	1	12327	3	N	-0-					25
04	14520	X	5670	-0-	-8850	-0-	35	1	5635	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9748	-0-	-362	-0-	59	1	6	2	N	12					35
							9670	3	13	9							
12	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	54	1	21	2	N	48	73	1			10
							9617	3	53	9							
01	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	65	1	10	2	N	5					15
							9816	3	6	9							
02	9296	X	9143	-0-	-153	-0-	54	1	9006	3	N	75					90
							83	9									
03	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	58	1	9854	3	N	40					130
							44	9									
04	9750	X	8970	-0-	-780	-0-	55	1	8909	3	N	5	120	1			15
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	18237	-0-	-783	-0-	786	1	17451	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18990	-0-	-106	-0-	732	1	18258	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15962	-0-	-2428	-0-	522	1	15440	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	19229	-0-	-1531	-0-	828	1	18401	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	19541	-0-	-1694	-0-	753	1	18788	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	18751	-0-	-659	-0-	613	1	18138	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					23
12	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	26	1	5315	3	N	104	107	1			20
							114	9									
01	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	26	1	5269	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
02	4956	X	4894	-0-	-62	-0-	24	1	4868	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	28	1	5288	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	35	1	7267	3	N	-0-					66
12	8618	X	8055	-0-	-563	-0-	39	1	7866	3	N	136	145	1			57
							150	9									
01	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1			37
02	7532	X	7226	-0-	-306	-0-	35	1	7190	3	Y	1	1	1			37
							1	9									
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-					37
04	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	34	1	7349	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3508	-0-	-2222	-0-	552	1	2	2	N	-0-					17
							2954	3									
12	6975	X	3704	-0-	-3271	-0-	528	1	7	2	N	-0-					17
							3169	3									
01	6975	X	3989	-0-	-2986	-0-	581	1	4	2	N	-0-					17
							3404	3									
02	6300	X	3808	-0-	-2492	-0-	515	1	3293	3	N	-0-					17
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	601	1	2850	3	N	55					72
							61	9									
04	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	593	1	2748	3	N	-0-					72

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	21468	-0-	-1572	-0-	103	1	21341	3	N	22					128
							24	9									
12	23374	X	21956	-0-	-1418	-0-	107	1	21816	3	N	30	125	1			33
							33	9									
01	23219	X	21102	-0-	-2117	-0-	105	1	20967	3	N	27					60
							30	9									
02	20832	X	18351	-0-	-2481	-0-	89	1	18237	3	N	23					83
							25	9									
03	22351	X	20624	-0-	-1727	-0-	108	1	20498	3	N	16					99
							18	9									
04	21480	X	20252	-0-	-1228	-0-	94	1	20143	3	N	14					113
							15	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	19436	-0-	-1024	-0-	94	1	19334	3	Y	7					47
							8	9									
12	20460	X	19456	-0-	-1004	-0-	95	1	19348	3	Y	12					59
							13	9									
01	20460	X	19146	-0-	-1314	-0-	96	1	19046	3	Y	4	63	1			-0-
							4	9									
02	18284	X	17181	-0-	-1103	-0-	83	1	17085	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
03	20088	X	18867	-0-	-1221	-0-	99	1	18753	3	Y	14					21
							15	9									
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	84	1	17968	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	68	1	13979	3	Y	3					77
							3	9									
12	15810	X	15491	-0-	-319	-0-	76	1	15396	3	Y	17					94
							19	9									
01	15810	X	14425	-0-	-1385	-0-	72	1	14350	3	Y	3	71	1			26
							3	9									
02	14168	X	12604	-0-	-1564	-0-	61	1	12524	3	Y	17	5	1			38
							19	9									
03	15500	X	13810	-0-	-1690	-0-	72	1	13716	3	Y	20					58
							22	9									
04	15000	X	12731	-0-	-2269	-0-	59	1	12670	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	21201	-0-	-879	-0-	102	1	21099	3	N	-0-					-0-
12	21235	X	20949	-0-	-286	-0-	103	1	20846	3	N	-0-					-0-
01	21235	X	21211	-0-	-24	-0-	106	1	21105	3	N	-0-					-0-
02	19180	X	18874	-0-	-306	-0-	91	1	18783	3	N	-0-					-0-
03	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	111	1	21119	3	N	-0-					-0-
*04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	97	1	20616	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

11	21930	X	19946	-0-	-1984	-0-	96	1	19850	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	19991	-0-	-1678	-0-	98	1	19893	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19819	-0-	-1850	-0-	99	1	19720	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	17062	-0-	-2510	-0-	83	1	16979	3	N	-0-					-0-
03	21669	X	20008	-0-	-1661	-0-	105	1	19903	3	N	-0-					-0-
04	19950	X	19484	-0-	-466	-0-	91	1	19393	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

11	22110	X	20475	-0-	-1635	-0-	631	1	19844	3	N	-0-					-0-
12	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	650	1	19507	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	21157	-0-	-1194	-0-	630	1	20527	3	N	-0-					-0-
02	19796	X	19036	-0-	-760	-0-	569	1	18467	3	N	-0-					-0-
03	21638	X	20873	-0-	-765	-0-	651	1	20222	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	20062	-0-	-428	-0-	614	1	19448	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

11	25590	X	24527	-0-	-1063	-0-	118	1	24381	3	N	25					63
							28	9									
12	26319	X	24861	-0-	-1458	-0-	122	1	24682	3	N	52	89	1			26
							57	9									
01	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	N	10					36
							11	9									
02	23436	X	22505	-0-	-931	-0-	109	1	22365	3	N	28					64
							31	9									
03	25606	X	24727	-0-	-879	-0-	129	1	24568	3	N	27	82	1			9
							30	9									
04	24540	X	23749	-0-	-791	-0-	111	1	23614	3	N	22					31
							24	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

11	19020	X	17994	-0-	-1026	-0-	86	1	17840	3	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
12	19468	X	18296	-0-	-1172	-0-	90	1	18204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	19034	X	18157	-0-	-877	-0-	91	1	18059	3	Y	6					6
							7	9									
02	17080	X	15468	-0-	-1612	-0-	75	1	15378	3	Y	14					20
							15	9									
03	18755	X	17842	-0-	-913	-0-	93	1	17720	3	Y	26					46
							29	9									
04	18000	X	16705	-0-	-1295	-0-	78	1	16620	3	Y	6					52
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	18671	-0-	-1399	-0-	90	1	18547	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
12	20057	X	18947	-0-	-1110	-0-	93	1	18853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20026	X	18715	-0-	-1311	-0-	93	1	18612	3	Y	9					9
							10	9									
02	17808	X	16775	-0-	-1033	-0-	81	1	16671	3	Y	21					30
							23	9									
03	19499	X	18054	-0-	-1445	-0-	94	1	17939	3	Y	19					49
							21	9									
04	18660	X	17434	-0-	-1226	-0-	81	1	17310	3	Y	39					88
							43	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	23492	-0-	-778	-0-	113	1	23344	3	Y	32	71	1			-0-
							35	9									
12	24955	X	23787	-0-	-1168	-0-	116	1	23649	3	Y	20	2	1			18
							22	9									
01	24893	X	23829	-0-	-1064	-0-	119	1	23685	3	Y	23					41
							25	9									
02	22316	X	21348	-0-	-968	-0-	103	1	21220	3	Y	23					64
							25	9									
03	24459	X	22923	-0-	-1536	-0-	120	1	22760	3	Y	39					103
							43	9									
04	23490	X	21784	-0-	-1706	-0-	101	1	21638	3	Y	41					144
							45	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	21921	-0-	-189	-0-	106	1	21815	3	Y	-0-					3
12	22382	X	21791	-0-	-591	-0-	107	1	21684	3	Y	-0-					3
01	22382	X	21662	-0-	-720	-0-	108	1	21554	3	Y	-0-					3
02	20412	X	19400	-0-	-1012	-0-	94	1	19306	3	Y	-0-					3
03	22599	X	21219	-0-	-1380	-0-	111	1	21108	3	Y	-0-					3
04	21870	X	20339	-0-	-1531	-0-	95	1	20244	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	17702	-0-	-3538	-0-	85	1	17617	3	Y	-0-					-0-
12	21607	X	20183	-0-	-1424	-0-	99	1	20084	3	Y	-0-					-0-
01	21576	X	19773	-0-	-1803	-0-	99	1	19674	3	Y	-0-					-0-
02	19236	X	17643	-0-	-1593	-0-	86	1	17557	3	Y	-0-					-0-
03	20925	X	19300	-0-	-1625	-0-	101	1	19199	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	18747	-0-	-783	-0-	88	1	18659	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11040	-0-	-1320	-0-	53	1	10953	3	N	31					175
							34	9									
12	11935	X	10288	-0-	-1647	-0-	50	1	10208	3	N	27	177	1			25
							30	9									
01	11811	X	11524	-0-	-287	-0-	57	1	11426	3	N	37					62
							41	9									
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	49	1	10041	3	N	32					94
							35	9									
03	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	57	1	10841	3	N	47					141
							52	9									
04	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	49	1	10540	3	Y	21	145	1			17
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	17008	-0-	-1682	-0-	82	1	16926	3	N	-0-					18
12	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	87	1	17693	3	N	-0-					18
01	17019	X	15874	-0-	-1145	-0-	79	1	15795	3	N	-0-					18
02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	65	1	13359	3	N	-0-					18
03	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	75	1	14177	3	N	-0-					18
04	16470	X	14450	-0-	-2020	-0-	67	1	14383	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	12647	-0-	-1123	-0-	61	1	12586	3	N	-0-					22
12	14074	X	12913	-0-	-1161	-0-	63	1	12850	3	N	-0-					22
01	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	64	1	12742	3	N	-0-					22
02	12264	X	11648	-0-	-616	-0-	56	1	11592	3	N	-0-					22
03	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	68	1	12872	3	N	-0-					22
04	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	57	1	12222	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	8583	-0-	-3327	-0-	713	1	7870	3	N	-0-					17
12	10106	X	8515	-0-	-1591	-0-	664	1	7851	3	N	-0-					17
01	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	717	1	8920	3	N	-0-					17
02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	686	1	8662	3	N	-0-					17
03	10075	X	9401	-0-	-674	-0-	759	1	8642	3	N	-0-					17
*04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	732	1	9046	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	577	1	12817	2	N	-0-					-0-
12	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	580	1	14482	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	14446	-0-	-434	-0-	491	1	13955	2	N	-0-					-0-
*02	13440	X	12624	-0-	-816	-0-	407	1	12217	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13523	-0-	-1357	-0-	441	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12631	-0-	-1769	-0-	413	1	12218	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	20893	-0-	-497	-0-	101	1	20792	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	20748	-0-	-921	-0-	102	1	20646	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19947	-0-	-1722	-0-	100	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	18123	-0-	-1449	-0-	88	1	18035	3	N	-0-					-0-
03	21576	X	19657	-0-	-1919	-0-	103	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	18659	-0-	-2221	-0-	87	1	18572	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	441	1	5	2	N	314	183	1			171
							9742	3	345	9							
12	10819	X	9667	-0-	-1152	-0-	448	1	19	2	N	97	198	1			70
							9093	3	107	9							
01	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	440	1	9	2	N	95	133	1			32
							9100	3	105	9							
02	9828	X	8654	-0-	-1174	-0-	385	1	8155	3	N	104	46	1			90
							114	9									
03	10881	X	9208	-0-	-1673	-0-	418	1	8662	3	N	116	181	1			25
							128	9									
04	10530	X	8701	-0-	-1829	-0-	418	1	8171	3	N	102	34	1			93
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							12075	3									
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	72	1	31	2	N	-0-					-0-
							14240	3									
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							13780	3									
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-					-0-
04	13740	X	13445	-0-	-295	-0-	83	1	13362	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		890	-0-	890	890	649	1	241	3	N	-0-					51
12	2452	X	1562	-0-	-890	-0-	716	1	2	2	N	-0-					51
							844	3									
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					51
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-					51
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-					51
*04	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	112	1	18101	3	N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8815	-0-	-365	-0-	43	1	8772	3	Y	-0-					-0-
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	Y	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-					-0-
*03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3827	-0-	-3793	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	63	1	13088	3	N	-0-					-0-
12	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	64	1	12999	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	3	N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					-0-
							11814	3									
12	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	55	1	24	2	N	-0-					-0-
							11256	3									
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-					-0-
							11658	3									
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	70	1	11227	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5114	-0-	-1516	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
12	6789	X	4298	-0-	-2491	-0-	21	1	9	2	N	-0-					-0-
							4268	3									
01	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							4975	3									
02	5264	X	4049	-0-	-1215	-0-	21	1	4028	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	27	1	4457	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8317	-0-	-413	-0-	727	1	7590	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8404	-0-	-1888	-0-	688	1	7716	3	N	-0-					-0-
01	10292	X	7585	-0-	-2707	-0-	743	1	6842	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	686	1	8540	3	N	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	762	1	9326	3	N	-0-					-0-
*04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	733	1	9126	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7437	-0-	-393	-0-	36	1	7401	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	37	1	7346	3	N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	37	1	7509	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	40	1	7642	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	33	1	7118	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	13847	-0-	-853	-0-	67	1	13780	3	N	-0-					-0-
12	14849	X	13782	-0-	-1067	-0-	68	1	13714	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	13472	-0-	-1377	-0-	67	1	13405	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	11896	-0-	-1264	-0-	58	1	11838	3	N	-0-					-0-
03	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	71	1	13423	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12435	-0-	-1425	-0-	58	1	12377	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	86	1	17650	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	17245	-0-	-549	-0-	85	1	17160	3	N	-0-					-0-
01	17794	X	16168	-0-	-1626	-0-	81	1	16087	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	13416	-0-	-2656	-0-	65	1	13351	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	13201	-0-	-4593	-0-	69	1	13132	3	N	-0-					-0-
04	17220	X	15928	-0-	-1292	-0-	74	1	15854	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	7260	-0-	-9780	-0-	453	1	6807	3	N	-0-			-0-
12	16926	X	15293	-0-	-1633	-0-	186	1	15107	3	N	-0-			-0-
01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-			-0-
02	14868	X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-			-0-
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-			-0-
04	16380	X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

11	15840	X	12534	-0-	-3306	-0-	540	1	11994	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10843	-0-	-224	-0-	680	1	10163	2	N	-0-			-0-
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-			-0-
*02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-			-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-			-0-
*04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	732	1	15585	2	N	-0-			-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	617	1	3528	3	N	11			33
							12	9							
12	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	626	1	3714	3	N	11			44
							12	9							
01	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13			57
							14	9							
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4			61
							4	9							
03	4898	X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4			65
							4	9							
04	4200	X	3179	-0-	-1021	-0-	612	1	2567	3	N	-0-			65

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

11	13140	X	11821	-0-	-1319	-0-	57	1	11764	3	Y	-0-			-0-
12	13454	X	11780	-0-	-1674	-0-	58	1	11722	3	Y	-0-			-0-
01	13454	X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-			-0-
02	11900	X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-			-0-
*03	12772	X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-			-0-
*04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	65	1	13917	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

11	22980	X	20942	-0-	-2038	-0-	3127	1	17815	3	N	-0-			-0-
12	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	3153	1	17643	3	N	-0-			-0-
01	20150	X	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-			-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-			-0-
03	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	19435	-0-	-65	-0-	3273	1	16162	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

11	24600	X	22718	-0-	-1882	-0-	3392	1	19326	3	N	-0-					-0-
12	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	3561	1	19923	3	N	-0-					-0-
01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-					-0-
02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-					-0-
03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-					-0-
*04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	3814	1	18830	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

11	17880	X	17427	-0-	-453	-0-	2602	1	14825	3	N	-0-					-0-
12	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	2767	1	15483	3	N	-0-					-0-
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-					-0-
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-					-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	2712	1	13392	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

11	16230	X	15448	-0-	-782	-0-	75	1	15373	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	15754	-0-	-242	-0-	77	1	15677	3	N	-0-					-0-
01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	78	1	15562	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	68	1	13892	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	80	1	15152	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	68	1	14532	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

11	19380	X	17905	-0-	-1475	-0-	86	1	17819	3	N	-0-					-0-
12	19158	X	18248	-0-	-910	-0-	89	1	18159	3	N	-0-					-0-
01	19158	X	17704	-0-	-1454	-0-	88	1	17616	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	80	1	16351	3	N	-0-					-0-
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	94	1	17828	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	80	1	17075	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

11	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	88	1	18127	3	Y	-0-					-0-
12	20119	X	18710	-0-	-1409	-0-	92	1	18618	3	Y	-0-					-0-
01	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-					-0-
02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-					-0-
04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33420	X	30365	-0-	-3055	-0-	4534	1	25831	3	N	-0-					-0-
12	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	4824	1	26990	3	N	-0-					-0-
01	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-					-0-
02	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-					-0-
03	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-					-0-
*04	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	5147	1	25413	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8757	-0-	-333	-0-	42	1	8715	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	44	1	8966	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14400	-0-	-1170	-0-	474	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	14190	-0-	-1899	-0-	474	1	13716	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	545	1	16007	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	16552	-0-	-1459	-0-	553	1	15999	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-					-0-
02	16268	X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-					-0-
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	2	N	-0-					-0-
*04	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29310	X	26963	-0-	-2347	-0-	888	1	26075	2	N	-0-					-0-
12	29481	X	27357	-0-	-2124	-0-	915	1	26442	2	N	-0-					-0-
01	28768	X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-					-0-
*03	28582	X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-					-0-
04	26970	X	24972	-0-	-1998	-0-	827	1	24145	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	15696	-0-	-1314	-0-	76	1	15620	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15152	-0-	-1681	-0-	74	1	15078	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5069	-0-	-841	-0-	592	1	4477	3	N	-0-					10
12	6014	X	4991	-0-	-1023	-0-	610	1	4191	3	N	173	95	1			88
							190	9									
01	6014	X	2656	-0-	-3358	-0-	429	1	2227	3	N	-0-					88
02	4928	X	1	-0-	-4927	-0-	1	1			N	-0-					88
03	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					88
04	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	22	1	4748	3	N	37					125
							41	9									

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	105	1	21696	3	N	-0-					-0-
12	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	119	1	23623	3	N	-0-					-0-
02	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	101	1	20816	3	N	-0-					-0-
03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	118	1	22401	3	N	-0-					-0-
*04	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	100	1	21367	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	749	1	6031	3	N	-0-					12
12	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	750	1	6151	3	N	-0-					12
01	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	709	1	5780	3	N	112	111	1			13
							123	9									
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	701	1	5923	3	N	-0-					13
03	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	773	1	6294	3	N	-0-					13
04	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	748	1	5944	3	N	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10277	-0-	-553	-0-	50	1	10227	3	N	-0-					39
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	57	1	11498	3	N	-0-					39
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	55	1	10962	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
02	9772	X	9550	-0-	-222	-0-	46	1	9500	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11036	X	9692	-0-	-1344	-0-	51	1	9641	3	Y	-0-					-0-
04	10680	X	9482	-0-	-1198	-0-	44	1	9438	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12787	-0-	-683	-0-	421	1	12366	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13796	-0-	-123	-0-	461	1	13335	2	N	-0-					-0-
01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	474	1	13909	2	N	-0-					-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	429	1	12626	2	N	-0-					-0-
03	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	466	1	13626	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12174	-0-	-1686	-0-	403	1	11771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13293	-0-	-987	-0-	85	1	13058	3	N	136	181	1			22
							150	9									
12	14508	X	13264	-0-	-1244	-0-	86	1	13039	3	N	126	128	1			20
							139	9									
01	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	179	1			56
							237	9									
02	12824	X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	173	1			62
							197	9									
03	13981	X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	182	1			107
							250	9									
04	13290	X	12971	-0-	-319	-0-	79	1	12685	3	N	188	175	1			120
							207	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

11	3210	X	1980	-0-	-1230	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

11	18840	X	17895	-0-	-945	-0-	913	1	16982	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	17201	-0-	-2174	-0-	948	1	16253	2	N	-0-					-0-
01	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

11	14430	X	13018	-0-	-1412	-0-	664	1	12354	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13296	-0-	-592	-0-	733	1	12563	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

11	20010	X	19739	-0-	-271	-0-	95	1	19644	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	20096	-0-	-860	-0-	99	1	19997	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-
03	20398	X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	18390	-0-	-1350	-0-	86	1	18304	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

11	11130	X	10588	-0-	-542	-0-	51	1	10537	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	53	1	10655	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	15306	-0-	-324	-0-	480	1	14826	3	N	-0-					-0-
12	16120	X	15738	-0-	-382	-0-	513	1	15225	3	N	-0-					-0-
01	16120	X	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-					-0-
04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14639	-0-	-31	-0-	71	1	14568	3	N	-0-					-0-
12	15159	X	14605	-0-	-554	-0-	72	1	14533	3	N	-0-					-0-
01	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-					-0-
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-					-0-
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	71	1	14709	3	N	-0-					-0-
12	17019	X	16003	-0-	-1016	-0-	78	1	15925	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-					-0-
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	15232	-0-	-428	-0-	71	1	15161	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	132	1	27185	3	N	-0-					-0-
12	27652	X	26864	-0-	-788	-0-	132	1	26732	3	N	-0-					-0-
01	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-					-0-
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-					-0-
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-					-0-
04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12566	-0-	-1534	-0-	414	1	12152	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	12535	-0-	-2035	-0-	419	1	12116	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	356	1	10458	2	N	-0-					-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	368	1	10642	2	N	-0-					-0-
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-					-0-
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
*04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	9056	-0-	-5074	-0-	408	1	8648	3	N	-0-					-0-
12	14260	X	3833	-0-	-10427	-0-	433	1	3400	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-					-0-
04	9060	X	4000	-0-	-5060	-0-	398	1	3602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	29	1	5777	3	N	-0-					-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1415	1	7120	3	N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1307	1	6643	3	N	-0-					-0-
*04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1279	1	6362	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

11	12870	X	12070	-0-	-800	-0-	58	1	12012	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	60	1	12152	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	12322	-0-	-574	-0-	62	1	12260	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10906	-0-	-574	-0-	53	1	10853	3	N	-0-					-0-
03	12617	X	11798	-0-	-819	-0-	62	1	11736	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11077	-0-	-983	-0-	52	1	11025	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

*10	17081	X	16606	-0-	-475	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
*11	16530	X	15810	-0-	-720	-0-	76	1	15734	3	N	-0-					-0-
*12	17081	X	15487	-0-	-1594	-0-	76	1	15411	3	N	-0-					-0-
01	16926	X	14913	-0-	-2013	-0-	74	1	14839	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	14211	-0-	-881	-0-	69	1	14142	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15745	-0-	-871	-0-	82	1	15663	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	15146	-0-	-664	-0-	71	1	15075	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

11	16530	X	15733	-0-	-797	-0-	76	1	15647	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	16864	X	16171	-0-	-693	-0-	79	1	16081	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	16771	X	16017	-0-	-754	-0-	80	1	15927	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
02	14952	X	14228	-0-	-724	-0-	69	1	14150	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*03	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	81	1	15416	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	15720	X	14753	-0-	-967	-0-	69	1	14674	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	49	1	10139	3	N	-0-					17
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	52	1	10519	3	N	114	112	1			19
							125	9									
01	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	52	1	10268	3	N	-0-					19
02	9324	X	9314	-0-	-10	-0-	45	1	9215	3	Y	49	55	1			13
							54	9									
03	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	53	1	10010	3	Y	30	5	1			38
							33	9									
04	9990	X	9503	-0-	-487	-0-	44	1	9459	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					19
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	37	1	7406	3	N	-0-					19
01	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	42	1			10
							36	9									
02	7140	X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	7905	X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					10
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	30	1	6493	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	19656	-0-	-1104	-0-	647	1	19009	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	20146	-0-	-1306	-0-	674	1	19472	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18830	-0-	-820	-0-	623	1	18207	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7470	-0-	-30	-0-	36	1	7434	3	N	-0-					16
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	N	103	102	1			17
							113	9									
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-					17
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	3	1			16
							21	9									
*04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7691	3	Y	6					22
							7	9									

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	16197	-0-	-2703	-0-	97	1	9	2	N	2	184	1			22
							16089	3	2	9							
12	17205	X	16223	-0-	-982	-0-	91	1	35	2	N	-0-					22
							16097	3									
01	17050	X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	153	1			20
							15578	3	166	9							
02	15400	X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-					20
03	17050	X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-					20
04	16200	X	14010	-0-	-2190	-0-	86	1	13924	3	N	-0-					20

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	23451	-0-	-2259	-0-	3502	1	19949	3	N	-0-					-0-
12	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	3846	1	21518	3	N	-0-					-0-
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-					-0-
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	3	N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-					-0-
*04	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	4067	1	20079	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510	X	23266	-0-	-1244	-0-	1187	1	22079	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	24449	-0-	-196	-0-	1348	1	23101	2	N	-0-					-0-
01	24521	X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-					-0-
02	21980	X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-					-0-
03	24459	X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9785	-0-	-538	-0-	48	1	9737	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

11	19290	X	18154	-0-	-1136	-0-	88	1	18066	3	N	-0-					-0-
12	19654	X	18441	-0-	-1213	-0-	90	1	18351	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-					-0-
02	17192	X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

11	4140	X	1565	-0-	-2575	-0-	840	1	725	3	N	-0-					52
12	3069	X	1771	-0-	-1298	-0-	865	1	851	3	N	50	94	1			8
							55	9									
01	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-					8
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-					8
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-					8
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	840	1	1793	3	N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

11	5790	X	3317	-0-	-2473	-0-	399	1	2918	3	N	-0-					50
12	5983	X	38	-0-	-5945	-0-	2	3	36	9	N	33	51	1			32
*01	5518	X	593	-0-	-4925	-0-	62	1	531	3	N	-0-					32
*02	4508	X	3998	-0-	-510	-0-	606	1	3392	3	N	-0-					32
*03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	667	1	3219	3	N	-0-					32
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	694	1	3550	3	N	-0-					32

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

11	11220	X	10923	-0-	-297	-0-	70	1	10842	3	N	10					166
							11	9									
12	11594	X	11331	-0-	-263	-0-	74	1	11207	3	N	45	189	1			22
							50	9									
01	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-					22
02	10304	X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2					24
							2	9									
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	74	1	10577	3	N	37					61
							41	9									
04	10980	X	9962	-0-	-1018	-0-	62	1	9891	3	N	8					69
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10075	-0-	-335	-0-	47 253	1 9	9775	3	Y	230	145	1			148
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	47 270	1 9	9574	3	Y	245	347	1			46
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	49 220	1 9	9725	3	Y	200	121	1			125
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	43 245	1 9	8907	3	Y	223	151	1			197
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	51 248	1 9	9697	3	Y	225	326	1			96
*04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	44 182	1 9	9331	3	Y	165	164	1			97

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

11	30660	X	29646	-0-	-1014	-0-	1513	1	28133	2	N	-0-					-0-
12	31341	X	29847	-0-	-1494	-0-	1645	1	28202	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-					-0-
03	30628	X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

11	12030	X	11516	-0-	-514	-0-	363	1	11153	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	9394	-0-	-1921	-0-	305	1	9089	3	N	-0-					-0-
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-					-0-
*04	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

11	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			N	-0-					36
12	992	X	48	-0-	-944	-0-	23	3	25	9	N	23	50	1			9
01	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

11	16170	X	13768	-0-	-2402	-0-	342	1	13426	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	15891	-0-	-818	-0-	312	1	15579	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-					-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-					-0-
*04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	345	1	15746	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

11	17130	X	16435	-0-	-695	-0-	541	1	15894	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17260	-0-	-286	-0-	577	1	16683	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4631	-0-	-499	-0-	4631	3			N	-0-					106
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-	87	1			19
*01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	472	1	4016	3	N	-0-					19
*02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	778	1	4351	3	N	-0-					19
*03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	871	1	4205	3	N	-0-					19
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	806	1	4117	3	N	-0-					19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	61	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	7760	-0-	-4671	-0-	196	1	7564	3	N	-0-					-0-
01	13485	X	8426	-0-	-5059	-0-	509	1	7917	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	10702	-0-	-1478	-0-	196	1	10506	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	3768	-0-	-9717	-0-	354	1	3414	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	870	1	6447	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	20490	-0-	-2340	-0-	99	1	20391	3	N	-0-					-0-
12	23591	X	21036	-0-	-2555	-0-	103	1	20933	3	N	-0-					-0-
01	23591	X	20597	-0-	-2994	-0-	103	1	20494	3	N	-0-					-0-
02	19908	X	18421	-0-	-1487	-0-	89	1	18332	3	N	-0-					-0-
03	21545	X	20594	-0-	-951	-0-	108	1	20486	3	N	-0-					-0-
04	20490	X	20162	-0-	-328	-0-	94	1	20068	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	43	1	8797	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9121	-0-	-551	-0-	45	1	9076	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	45	1	8923	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8009	-0-	-503	-0-	39	1	7970	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8625	-0-	-768	-0-	45	1	8580	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	38	1	8115	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20100	X	19802	-0-	-298	-0-	108	1	11	2	N	-0-					22
							19683	3									
12	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	102	1	43	2	N	-0-					22
							19743	3									
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	119	1	20	2	N	-0-					22
							19446	3									
02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	99	1	17621	3	N	-0-					22
03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	106	1	19202	3	N	-0-					22
*04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	114	1	18455	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	15175	-0-	-575	-0-	84	1	8	2	N	-0-					38
							15083	3									
12	16275	X	15674	-0-	-601	-0-	81	1	34	2	N	-0-					38
							15559	3									
01	16275	X	16162	-0-	-113	-0-	99	1	17	2	N	-0-					38
							16046	3									
02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	94	1	16550	3	N	-0-					38
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	98	1	17761	3	N	-0-					38
*04	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	104	1	16785	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	26947	-0-	-2033	-0-	130	1	26763	3	N	49					49
							54	9									
12	29543	X	27703	-0-	-1840	-0-	136	1	27543	3	N	22	70	1			1
							24	9									
*01	28954	X	26934	-0-	-2020	-0-	134	1	26800	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	25732	X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

11	14610	X	13246	-0-	-1364	-0-	64	1	13143	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
*12	14725	X	13645	-0-	-1080	-0-	66	1	13470	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
01	14725	X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
*02	13188	X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
03	13795	X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
*04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	62	1	13289	3	N	141	141	0			-0-
							155	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

11	11700	X	10683	-0-	-1017	-0-	6	2	10677	3	N	-0-					-0-
12	11997	X	10608	-0-	-1389	-0-	23	2	10585	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	9703	-0-	-977	-0-	9703	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

11	23820	X	19180	-0-	-4640	-0-	93	1	19087	3	N	-0-					-0-
12	22103	X	17955	-0-	-4148	-0-	88	1	17867	3	N	-0-					-0-
01	20677	X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	82	1	17475	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	881	1	4	2	N	-0-					-0-
							7752	3									
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	11	2	N	-0-					-0-
							5293	3									
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	895	1	8	2	N	-0-					-0-
							7677	3									
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	822	1	8271	3	N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-					-0-
*04	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	921	1	10743	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	63	1	12931	3	N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	70	1	14182	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-					-0-
04	13800	X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

11	20070	X	19134	-0-	-936	-0-	92	1	19042	3	N	-0-					6
12	20398	X	18230	-0-	-2168	-0-	89	1	18141	3	N	-0-					6
01	20305	X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									
02	18172	X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	19902	X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	19140	X	17914	-0-	-1226	-0-	84	1	17830	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

11	36720	X	35308	-0-	-1412	-0-	170	1	35107	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
12	37510	X	36044	-0-	-1466	-0-	177	1	35836	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
01	37510	X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
02	33600	X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
03	36859	X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
04	35310	X	32046	-0-	-3264	-0-	149	1	31869	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	67	1	13777	3	N	-0-					-0-
*12	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	69	1	14088	3	N	-0-					-0-
*01	14942	X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-					-0-
*02	12908	X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	12833	-0-	-997	-0-	60	1	12773	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7890	X	1752	-0-	-6138	-0-	663	1	1058	3	N	28					99
							31	9									
*07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1019	1	8000	3	N	2					101
							2	9									
*08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	985	1	7046	3	N	1					102
							1	9									
*09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	952	1	7204	3	N	4					106
							4	9									
*10	8897	X	6657	-0-	-2240	-0-	932	1	5725	3	N	-0-					106
*11	8610	X	4882	-0-	-3728	-0-	866	1	4015	3	N	1					107
							1	9									
*12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1037	1	7694	3	N	-0-					107
*01	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	969	1	6277	3	N	16					123
							18	9									
*02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	921	1	6897	3	N	16					139
							18	9									
*03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1035	1	7868	3	N	-0-					139
04	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	927	1	5553	3	N	-0-					139

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12763	-0-	-1067	-0-	62	1	12701	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	12720	-0-	-1633	-0-	62	1	12658	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12303	-0-	-567	-0-	57	1	12246	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14190	X	13131	-0-	-1059	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
*07	14663	X	14408	-0-	-255	-0-	14408	3			N	-0-					-0-
*08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	3			N	-0-					-0-
*09	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	3			N	-0-					-0-
*10	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	3			N	-0-					-0-
*11	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	3			N	-0-					-0-
*12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
*01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3			N	-0-					-0-
*02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10711	-0-	-749	-0-	10711	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
*07	13764	X	13132	-0-	-632	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
*08	13857	X	13312	-0-	-545	-0-	13312	3			N	-0-					-0-
*09	13410	X	12450	-0-	-960	-0-	12450	3			N	-0-					-0-
*10	13857	X	12479	-0-	-1378	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
*11	11940	X	11793	-0-	-147	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
*12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	3			N	-0-					-0-
*01	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
*02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					-0-
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	9181	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13860	X	13161	-0-	-699	-0-	63	1	13077	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	59	1	11932	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
01	13826	X	11855	-0-	-1971	-0-	59	1	11777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	12488	X	10736	-0-	-1752	-0-	52	1	10667	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
*03	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	68	1	12931	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	13170	X	12835	-0-	-335	-0-	60	1	12755	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

11	11100	X	10941	-0-	-159	-0-	53	1	10888	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11222	-0-	-248	-0-	55	1	11167	3	Y	-0-					-0-
01	11253	X	10521	-0-	-732	-0-	53	1	10468	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9251	-0-	-969	-0-	45	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	54	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9643	-0-	-1307	-0-	45	1	9598	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

*06	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	3			N	-0-					-0-
*07	17112	X	17011	-0-	-101	-0-	17011	3			N	-0-					-0-
*08	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	15634	3			N	-0-					-0-
*09	16560	X	15051	-0-	-1509	-0-	15051	3			N	-0-					-0-
*10	17112	X	15419	-0-	-1693	-0-	15419	3			N	-0-					-0-
*11	14610	X	14379	-0-	-231	-0-	14379	3			N	-0-					-0-
*12	14725	X	14515	-0-	-210	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
*01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	3			N	-0-					-0-
*02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11134	-0-	-986	-0-	11134	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

*05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	365	1	12309	3	N	-0-					-0-
*06	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	349	1	18068	3	N	-0-					-0-
*07	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	369	1	18211	3	N	-0-					-0-
*08	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	108	1	17655	3	N	-0-					-0-
*09	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	360	1	18528	3	N	-0-					-0-
*10	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	343	1	19652	3	N	-0-					-0-
*11	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	359	1	21208	3	N	-0-					-0-
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	336	1	8934	3	N	-0-					-0-
*01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	236	1	9485	3	N	-0-					-0-
*02	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	1056	1	29090	3	N	-0-					-0-
*03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	568	1	20152	3	N	-0-					-0-
*04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	360	1	10759	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	37	37	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	24	1			5
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7451	-0-	-2719	-0-	531	1	4	2	N	-0-					19
							6916	3									
12	10509	X	6433	-0-	-4076	-0-	451	1	13	2	N	-0-					19
							5969	3									
01	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	533	1	8	2	N	-0-					19
							7086	3									
02	7980	X	7314	-0-	-666	-0-	492	1	6822	3	N	-0-					19
03	8835	X	5272	-0-	-3563	-0-	414	1	4858	3	N	-0-					19
04	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	587	1	6502	3	N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	149	1			34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	79	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4269	-0-	-1101	-0-	434	1	3774	3	N	55					167
							61	9									
12	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	491	1	3810	3	N	64	178	1			53
							70	9									
01	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	544	1	3534	3	N	55					108
							61	9									
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	462	1	3121	3	N	41					149
							45	9									
03	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	495	1	3450	3	N	40	173	1			16
							44	9									
04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	485	1	3270	3	N	52					68
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	72	1	14781	3	N	69	110	1			24
							76	9									
12	15655	X	15057	-0-	-598	-0-	74	1	14936	3	N	43					67
							47	9									
01	15655	X	14072	-0-	-1583	-0-	70	1	13852	3	N	136	181	1			22
							150	9									
02	14140	X	12181	-0-	-1959	-0-	59	1	12121	3	N	1					23
							1	9									
03	15438	X	8367	-0-	-7071	-0-	44	1	8295	3	N	25					48
							28	9									
04	14940	X	6017	-0-	-8923	-0-	316	1	5561	3	N	127	153	1			22
							140	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	223	1	14407	3	N	-0-					-0-
*06	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	690	1	15152	3	N	-0-					-0-
*07	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	703	1	13270	3	N	-0-					-0-
*08	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	708	1	14800	3	N	-0-					-0-
*09	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	681	1	14158	3	N	-0-					-0-
*10	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	710	1	13546	3	N	-0-					-0-
*11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	665	1	12489	3	N	-0-					-0-
*12	15407	X	12531	-0-	-2876	-0-	672	1	11859	3	N	-0-					-0-
*01	15407	X	12438	-0-	-2969	-0-	702	1	11736	3	N	-0-					-0-
*02	13916	X	12115	-0-	-1801	-0-	625	1	11490	3	N	-0-					-0-
*03	15407	X	13139	-0-	-2268	-0-	713	1	12426	3	N	-0-					-0-
*04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	18967	-0-	-3083	-0-	92	1	18872	3	Y	3					68
							3	9									
12	22785	X	18561	-0-	-4224	-0-	91	1	18461	3	Y	8					76
							9	9									
01	22723	X	17194	-0-	-5529	-0-	86	1	17101	3	Y	6					82
							7	9									
02	19516	X	14371	-0-	-5145	-0-	70	1	14293	3	Y	7					89
							8	9									
03	19592	X	13918	-0-	-5674	-0-	73	1	13845	3	Y	-0-					89
04	18960	X	8747	-0-	-10213	-0-	543	1	8204	3	Y	-0-					89

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010	X	30394	-0-	-1616	-0-	147	1	30226	3	N	19					36
							21	9									
*12	31744	X	31578	-0-	-166	-0-	155	1	31411	3	N	11	46	1			1
							12	9									
*01	31744	X	30323	-0-	-1421	-0-	151	1	30172	3	N	-0-	1	1			-0-
*02	28672	X	27338	-0-	-1334	-0-	132	1	27206	3	N	-0-					-0-
*03	31589	X	29791	-0-	-1798	-0-	156	1	29635	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28295	-0-	-2275	-0-	132	1	28163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	4	2	N	-0-					14
							6648	3									
12	6355	X	5560	-0-	-795	-0-	30	1	12	2	N	71	60	1			25
							5440	3	78	9							
01	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	35	1	6	2	N	-0-					25
							5375	3									
02	5768	X	4973	-0-	-795	-0-	29	1	4944	3	N	-0-					25
03	6386	X	5314	-0-	-1072	-0-	30	1	5182	3	N	93					118
							102	9									
04	6180	X	5114	-0-	-1066	-0-	32	1	5080	3	N	2	120	1			-0-
							2	9									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	764	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	758	1	6039	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	6360	-0-	-3653	-0-	755	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	702	1	8619	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	740	1	8282	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9652	-0-	-98	-0-	714	1	8938	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	99	1	20383	3	N	-0-					-0-
12	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	99	1	20099	3	N	-0-					-0-
01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	94	1	18700	3	N	-0-					-0-
02	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	83	1	16992	3	N	-0-					-0-
03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	93	1	17737	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	17260	-0-	-200	-0-	81	1	17179	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	69	1	14302	3	Y	-0-					1
12	15066	X	14860	-0-	-206	-0-	73	1	14787	3	Y	-0-					1
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	78	1	15532	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
02	13608	X	13398	-0-	-210	-0-	65	1	13327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	79	1	15090	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	14413	-0-	-227	-0-	67	1	14346	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	58	1	12008	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12092	-0-	-649	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
*01	12772	X	12038	-0-	-734	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
*02	11536	X	10836	-0-	-700	-0-	53	1	10783	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	11922	-0-	-850	-0-	62	1	11860	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11414	-0-	-646	-0-	53	1	11361	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	18297	-0-	-513	-0-	88	1	18209	3	N	-0-					-0-
12	19375	X	18704	-0-	-671	-0-	92	1	18612	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	17677	-0-	-1543	-0-	88	1	17589	3	N	-0-					-0-
02	17136	X	16940	-0-	-196	-0-	82	1	16858	3	N	-0-					-0-
03	18941	X	18000	-0-	-941	-0-	94	1	17906	3	N	-0-					-0-
04	18300	X	17430	-0-	-870	-0-	81	1	17349	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	20277	-0-	-1053	-0-	98	1	20179	3	N	-0-					-0-
12	21948	X	20632	-0-	-1316	-0-	101	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	21607	X	20592	-0-	-1015	-0-	103	1	20489	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	18449	-0-	-787	-0-	89	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	19869	-0-	-1273	-0-	104	1	19765	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	19547	-0-	-733	-0-	91	1	19456	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	17999	-0-	-511	-0-	87	1	17912	3	N	-0-					-0-
*12	18600	X	18428	-0-	-172	-0-	90	1	18338	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	N	-0-					-0-
03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17592	-0-	-408	-0-	82	1	17510	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8616	-0-	-1254	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7511	-0-	-2192	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	6723	-0-	-1887	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140	X	23892	-0-	-1248	-0-	115	1	23777	3	N	-0-					-0-
12	25637	X	24345	-0-	-1292	-0-	119	1	24226	3	N	-0-					-0-
01	25637	X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-					-0-
02	22960	X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	6099	-0-	-4379	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4060	-0-	-4970	-0-	476	1	3584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	20					32
							6951	3	22	9							
12	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	35	1	14	2	N	-0-					32
							6325	3									
01	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1			12
							5913	3	138	9							
02	5964	X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7					19
							8	9									
03	6603	X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62					81
							68	9									
04	6390	X	5584	-0-	-806	-0-	34	1	5550	3	N	-0-					81

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14378	-0-	-712	-0-	85	1	8	2	N	-0-					36
							14285	3									
12	15593	X	14718	-0-	-875	-0-	81	1	31	2	N	117	57	1			96
							14477	3	129	9							
01	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	98	1	16	2	N	84	144	1			36
							14953	3	92	9							
02	13412	X	13133	-0-	-279	-0-	78	1	13032	3	N	21					57
							23	9									
03	14849	X	14331	-0-	-518	-0-	82	1	14109	3	N	127	184	1			-0-
							140	9									
04	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	85	1	13636	3	N	103	56	1			47
							113	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11799	-0-	-441	-0-	69	1	7	2	N	220	194	1			26
							11481	3	242	9							
12	12648	X	12308	-0-	-340	-0-	68	1	26	2	N	155	181	1			-0-
							12043	3	171	9							
01	12648	X	12630	-0-	-18	-0-	80	1	13	2	N	228	183	1			45
							12286	3	251	9							
*02	11312	X	10932	-0-	-380	-0-	64	1	10711	3	N	143					188
							157	9									
03	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	69	1	11681	3	N	143	187	1			144
							157	9									
04	12210	X	10938	-0-	-1272	-0-	67	1	10824	3	N	43	162	1			25
							47	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14960	-0-	-610	-0-	72	1	14888	3	N	-0-					-0-
12	15779	X	15109	-0-	-670	-0-	74	1	15035	3	N	-0-					-0-
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	75	1	14927	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13408	-0-	-732	-0-	65	1	13343	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14627	-0-	-997	-0-	77	1	14550	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14144	-0-	-826	-0-	66	1	14078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	475	1	6718	3	N	8					154
							9	9									
12	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	446	1	7035	3	N	13					167
							14	9									
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	453	1	6772	3	N	12					179
							13	9									
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	526	1	5976	3	N	14	160	1			33
							15	9									
03	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	607	1	6438	3	N	11					44
							12	9									
04	7260	X	6883	-0-	-377	-0-	481	1	6391	3	N	10					54
							11	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	640	1	9772	3	N	-0-					-0-
*06	6300	X	3127	-0-	-3173	-0-	777	1	2350	3	N	-0-					-0-
*07	6510	X	4228	-0-	-2282	-0-	864	1	3364	3	N	-0-					-0-
*08	6510	X	879	-0-	-5631	-0-	877	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	870	1	11855	3	N	-0-					-0-
*10	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	880	1	12196	3	N	-0-					-0-
*11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	841	1	9691	3	N	-0-					-0-
*12	7161	X	5299	-0-	-1862	-0-	855	1	4444	3	N	-0-					-0-
*01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	6749	3	N	-0-					-0-
*02	6468	X	797	-0-	-5671	-0-	795	1	2	3	N	-0-					-0-
*03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	899	1	9450	3	N	-0-					-0-
*04	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	870	1	23261	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	10236	-0-	-2094	-0-	49	1	10187	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	10797	-0-	-1107	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	11214	-0-	-690	-0-	56	1	11158	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	50	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10897	-0-	-201	-0-	57	1	10840	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10503	-0-	-357	-0-	49	1	10454	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	7598	-0-	-3802	-0-	740	1	6841	3	Y	15	154	1			60
							17	9									
12	8928	X	6675	-0-	-2253	-0-	644	1	5986	3	Y	41	61	1			40
							45	9									
01	8835	X	4168	-0-	-4667	-0-	318	1	3808	3	Y	38	1	1			77
							42	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	810	1	8293	3	Y	42					119
							46	9									
03	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	771	1	6952	3	Y	29					148
							32	9									
*04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	858	1	7583	3	Y	23	79	1			92
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	25326	-0-	-2484	-0-	122	1	25142	3	N	56	180	1			30
							62	9									
12	27714	X	25424	-0-	-2290	-0-	125	1	25274	3	N	23					53
							25	9									
01	27714	X	24931	-0-	-2783	-0-	124	1	24806	3	N	1					54
							1	9									
02	23632	X	22535	-0-	-1097	-0-	109	1	22426	3	N	-0-					54
03	26164	X	24992	-0-	-1172	-0-	130	1	24704	3	N	144	159	1			39
							158	9									
04	25320	X	24069	-0-	-1251	-0-	112	1	23944	3	N	12					51
							13	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	12099	-0-	-8361	-0-	58	1	12041	3	N	-0-					-0-
12	20708	X	12931	-0-	-7777	-0-	63	1	12868	3	N	-0-					-0-
01	16585	X	14591	-0-	-1994	-0-	73	1	14518	3	N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	80	1	16447	3	N	-0-					-0-
03	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
*04	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	86	1	18294	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14551	-0-	-749	-0-	70	1	14481	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	14877	-0-	-685	-0-	73	1	14804	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	14733	-0-	-829	-0-	74	1	14659	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	12975	-0-	-941	-0-	63	1	12912	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	5779	-0-	-9256	-0-	30	1	5749	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	9026	-0-	-5524	-0-	42	1	8984	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	362	1	13823	3	N	-0-					1
12	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	332	1	9950	3	N	-0-					1
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	356	1	6939	3	N	-0-					1
02	13244	X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-					1
03	14663	X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-					1
04	14190	X	7292	-0-	-6898	-0-	468	1	6824	3	N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	610	-0-	-1550	-0-	610	1			N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	683	1	6756	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	729	1	11051	3	N	-0-					-0-
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	3	N	-0-					-0-
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	3	N	-0-					-0-
*04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	582	1	10538	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
*04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	76	1	15758	3	N	-0-					-0-
12	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	80	1	16146	3	N	-0-					-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-					-0-
02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-					-0-
*04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	68	1	14545	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	422	1	7840	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	438	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-					-0-
*04	8250	X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	3	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	14820	X	14691	-0-	-129	-0-	94 36	1 9	14561	3	N	33					114
12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	97 47	1 9	14765	3	N	43					157
01	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	94 31	1 9	14043	3	N	28					185
02	13720	X	12560	-0-	-1160	-0-	81 17	1 9	12462	3	N	15	180	1			20
03	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	95 15	1 9	13533	3	N	14					34
04	14700	X	13185	-0-	-1515	-0-	82 33	1 9	13070	3	N	30					64

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

11	7020	X	6616	-0-	-404	-0-	570 6042	1 3	4	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6117	-0-	-1292	-0-	563 5542	1 3	12	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6225	-0-	-1184	-0-	625 5594	1 3	6	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6321	-0-	-371	-0-	548	1	5773	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	4359	-0-	-3050	-0-	541	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5621	-0-	-1009	-0-	578	1	5043	3	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	9826	-0-	-3132	-0-	48	1	9778	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	6855	-0-	-6103	-0-	34	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	8205	-0-	-3499	-0-	40	1	8165	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9009	-0-	-3949	-0-	926	1	8083	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	7676	-0-	-4864	-0-	877	1	6799	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9774	-0-	-396	-0-	50	1	6	2	N	-0-					-0-
							9718	3									
12	10571	X	10062	-0-	-509	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-
							9992	3									
01	10757	X	9694	-0-	-1063	-0-	54	1	10	2	N	-0-					-0-
							9630	3									
02	9716	X	8087	-0-	-1629	-0-	41	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	9088	-0-	-1669	-0-	46	1	9042	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	53	1	8524	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	904	1	6926	3	N	20					110
							22	9									
12	8463	X	4498	-0-	-3965	-0-	917	1	3559	3	N	20					130
							22	9									
01	8463	X	901	-0-	-7562	-0-	899	1	2	9	N	2					132
02	7644	X	4913	-0-	-2731	-0-	832	1	4061	3	N	18					150
							20	9									
03	8122	X	4729	-0-	-3393	-0-	919	1	3796	3	N	13					163
							14	9									
*04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	905	1	7479	3	N	54	167	1			50
							59	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	17383	-0-	-677	-0-	572	1	16811	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	16341	-0-	-2011	-0-	546	1	15795	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17683	-0-	-638	-0-	582	1	17101	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	15979	-0-	-429	-0-	525	1	15454	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	17762	-0-	-187	-0-	587	1	17175	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15936	-0-	-1434	-0-	528	1	15408	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14109	-0-	-561	-0-	68	1	14041	3	N	-0-					-0-
12	14849	X	14391	-0-	-458	-0-	71	1	14320	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	71	1	14246	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	12903	-0-	-481	-0-	63	1	12840	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	74	1	13978	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	13826	-0-	-274	-0-	65	1	13761	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	11387	-0-	-2053	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	11478	-0-	-1263	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
01	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	11093	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	9828	-0-	-1680	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	10621	3			N	-0-					-0-
04	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	10845	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	12733	-0-	-1397	-0-	12733	3			N	-0-					-0-
12	13826	X	12866	-0-	-960	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12812	-0-	-301	-0-	12812	3			N	-0-					-0-
02	11872	X	11311	-0-	-561	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11602	-0-	-1118	-0-	11602	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-			-0-
12	18166	X	15247	-0-	-2919	-0-	15247	3			N	-0-			-0-
01	18166	X	15532	-0-	-2634	-0-	15532	3			N	-0-			-0-
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	13979	3			N	-0-			-0-
03	16213	X	14085	-0-	-2128	-0-	14085	3			N	-0-			-0-
04	15150	X	5606	-0-	-9544	-0-	84	1	5522	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	103	1	21237	3	N	-0-			-0-
12	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	105	1	21226	3	N	-0-			-0-
01	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	72	1	21665	3	N	-0-			-0-
02	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	92	1	18852	3	N	-0-			-0-
03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	113	1	21427	3	N	-0-			-0-
*04	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	95	1	20255	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19470	X	18516	-0-	-954	-0-	89	1	18427	3	N	-0-			-0-
12	20119	X	17499	-0-	-2620	-0-	86	1	17413	3	N	-0-			-0-
01	20119	X	18295	-0-	-1824	-0-	91	1	18204	3	N	-0-			-0-
02	17556	X	16832	-0-	-724	-0-	82	1	16750	3	N	-0-			-0-
03	19437	X	18227	-0-	-1210	-0-	95	1	18132	3	N	-0-			-0-
04	18510	X	17731	-0-	-779	-0-	83	1	17648	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	22463	-0-	-937	-0-	3354	1	19109	3	N	-0-			-0-
12	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	3356	1	18778	3	N	-0-			-0-
01	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	3610	1	20267	3	N	-0-			-0-
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	3099	1	17692	3	N	-0-			-0-
03	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	3773	1	19165	3	N	-0-			-0-
*04	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	3674	1	18138	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	15366	-0-	-384	-0-	74	1	15292	3	N	-0-			-0-
12	16058	X	15431	-0-	-627	-0-	76	1	15355	3	N	-0-			-0-
01	16058	X	15416	-0-	-642	-0-	77	1	15339	3	N	-0-			-0-
02	14420	X	13868	-0-	-552	-0-	67	1	13801	3	N	-0-			-0-
03	15965	X	15153	-0-	-812	-0-	79	1	15074	3	N	-0-			-0-
04	15360	X	14585	-0-	-775	-0-	68	1	14517	3	N	-0-			-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	895	1	5249	3	N	15			42
							17	9							
12	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	923	1	4950	3	N	-0-			42
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	924	1	5030	3	N	69			111
							76	9							
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	835	1	4714	3	N	28			139
							31	9							
03	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	923	1	4533	3	N	-0-			139
04	5970	X	4241	-0-	-1729	-0-	886	1	3344	3	N	10			149
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	66	1	13595	3	N	-0-					-0-
12	15035	X	13831	-0-	-1204	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14821	-0-	-28	-0-	74	1	14747	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12496	-0-	-692	-0-	61	1	12435	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13574	-0-	-965	-0-	71	1	13503	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13243	-0-	-1097	-0-	62	1	13181	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13924	-0-	-356	-0-	82	1	8	2	N	27	104	1			25
							13804	3	30	9							
12	14911	X	14837	-0-	-74	-0-	81	1	31	2	N	161	151	1			35
							14548	3	177	9							
01	14663	X	14517	-0-	-146	-0-	92	1	15	2	N	109	119	1			25
							14290	3	120	9							
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	76	1	12740	3	N	392	366	1			51
							431	9									
03	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	80	1	13790	3	N	127					178
							140	9									
04	14370	X	13253	-0-	-1117	-0-	81	1	13059	3	N	103	243	1			38
							113	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	42	87	1			25
							9049	3	46	9							
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	54	1	21	2	N	37	27	1			35
							9733	3	41	9							
01	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	59	1	10	2	N	41	51	1			25
							9104	3	45	9							
02	8568	X	8223	-0-	-345	-0-	48	1	8175	3	N	-0-					25
03	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	53	1	9015	3	N	-0-					25
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	53	1	8644	3	N	127	117	1			35
							140	9									

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3123	-0-	123	123	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3048	N	2925	-0-	-123	-0-	14	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	N	-0-					-0-
*04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	5					30
							10942	3	6	9							
12	12183	X	10982	-0-	-1201	-0-	60	1	23	2	N	103	120	1			13
							10786	3	113	9							
01	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18					31
							11019	3	20	9							
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1			13
							103	9									
03	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41					54
							45	9									
04	11010	X	10441	-0-	-569	-0-	64	1	10267	3	N	100					154
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	17950	-0-	-800	-0-	104	1	10	2	N	59					101
							17771	3	65	9							
12	19220	X	18467	-0-	-753	-0-	100	1	39	2	N	107	182	1			26
							18210	3	118	9							
01	19220	X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28					54
							18034	3	31	9							
02	17024	X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1			8
							127	9									
03	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81					89
							89	9									
04	17940	X	17349	-0-	-591	-0-	106	1	17155	3	N	80					169
							88	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36900	X	34547	-0-	-2353	-0-	190	1	20	2	Y	-0-					-0-
							34337	3									
12	36828	X	35523	-0-	-1305	-0-	184	1	76	2	Y	-0-					-0-
							35263	3									
01	36828	X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-					-0-
							34977	3									
02	32788	X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-					-0-
03	36177	X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-0-					-0-
04	34560	X	33261	-0-	-1299	-0-	205	1	33056	3	Y	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	22012	-0-	-968	-0-	106	1	21906	3	N	-0-					-0-
12	23746	X	22357	-0-	-1389	-0-	110	1	22247	3	N	-0-					-0-
01	23529	X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-					-0-
02	20972	X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-					-0-
03	23002	X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-					-0-
04	22020	X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9273	-0-	-837	-0-	59	1	9171	3	N	39					71
							43	9									
12	10013	X	8932	-0-	-1081	-0-	58	1	8830	3	N	40					111
							44	9									
01	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	57	1	8489	3	N	40					151
							44	9									
02	8848	X	8317	-0-	-531	-0-	53	1	8210	3	N	49	172	1			28
							54	9									
03	9641	X	9090	-0-	-551	-0-	63	1	9006	3	N	19					47
							21	9									
04	9270	X	8712	-0-	-558	-0-	54	1	8619	3	N	35					82
							39	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	23274	-0-	-1686	-0-	23274	3			N	-0-					-0-
12	25017	X	22857	-0-	-2160	-0-	22857	3			N	-0-					-0-
01	24986	X	23032	-0-	-1954	-0-	23032	3			N	-0-					-0-
02	22568	X	21429	-0-	-1139	-0-	21429	3			N	-0-					-0-
03	24552	X	22801	-0-	-1751	-0-	22801	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	21814	-0-	-1466	-0-	21814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5734	-0-	-1346	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4928	-0-	-1092	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5773	-0-	-2411	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5502	-0-	-2418	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

11	8880	X	7918	-0-	-962	-0-	38	1	7880	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	35	1	7198	3	N	163	88	1			75
							179	9									
01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					75
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	54	1	11145	3	N	-0-					75
03	8339	X	7667	-0-	-672	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					75
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	35	1	7366	3	N	23					98
							25	9									

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

11	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	581	1	8387	3	N	8					59
							9	9									
12	10695	X	2266	-0-	-8429	-0-	458	1	1808	3	N	-0-					59
01	10695	X	6180	-0-	-4515	-0-	844	1	5336	3	N	-0-					59
02	9660	X	6755	-0-	-2905	-0-	709	1	6040	3	N	5					64
							6	9									
03	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	887	1	9563	3	N	45					109
							50	9									
*04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	3	Y	24	88	1			45
							26	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

11	9450	X	8851	-0-	-599	-0-	57	1	8765	3	Y	26					69
							29	9									
12	9393	X	8949	-0-	-444	-0-	59	1	8889	3	Y	1					70
							1	9									
01	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	59	1	8814	3	Y	55					125
							61	9									
02	8428	X	7874	-0-	-554	-0-	51	1	7770	3	Y	48					173
							53	9									
03	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	61	1	8609	3	Y	7	160	1			20
							8	9									
04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	52	1	8330	3	Y	25					45
							28	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

11	12930	X	10639	-0-	-2291	-0-	410	1	10229	3	N	-0-	174	1			45
12	12338	X	10945	-0-	-1393	-0-	409	1	10536	3	N	-0-					45
01	12183	X	10259	-0-	-1924	-0-	51	1	10208	3	N	-0-					45
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	60	1	12259	3	N	-0-					45
03	11501	X	8599	-0-	-2902	-0-	45	1	8554	3	N	-0-					45
*04	10650	X	8425	-0-	-2225	-0-	39	1	8376	3	N	9					54
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	28	1	4276	3	N	21	160	1			50
							23	9									
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	29	1	4359	3	N	53					103
							58	9									
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	28	1	4122	3	N	40					143
							44	9									
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	25	1	3776	3	N	28					171
							31	9									
03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	29	1	4187	3	N	13	151	1			33
							14	9									
04	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	25	1	4008	3	N	42					75
							46	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	17251	-0-	-1109	-0-	743	1	16508	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	17610	-0-	-959	-0-	678	1	16932	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	589	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	15351	-0-	-1281	-0-	494	1	14857	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	16908	-0-	-1320	-0-	551	1	16357	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	526	1	15575	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5592	-0-	-588	-0-	893	1	4669	3	N	27					176
							30	9									
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	922	1	4590	3	N	36	181	1			31
							40	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	924	1	4929	3	N	88					119
							97	9									
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	832	1	4191	3	N	40					159
							44	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	924	1	4704	3	N	28					187
							31	9									
*04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	890	1	4292	3	N	2	179	1			10
							2	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	45	1	4	2	N	24					58
							7694	3	26	9							
12	8959	X	8301	-0-	-658	-0-	45	1	18	2	N	43	66	1			35
							8191	3	47	9							
01	8959	X	7745	-0-	-1214	-0-	49	1	8	2	N	17					52
							7669	3	19	9							
02	7336	X	6678	-0-	-658	-0-	39	1	6560	3	N	72	92	1			32
							79	9									
03	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	45	1	7829	3	N	60					92
							66	9									
04	8040	X	7420	-0-	-620	-0-	45	1	7286	3	N	81					173
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	36	1	4	2	N	-0-					105
							6139	3									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	37	1	14	2	N	66	107	1			64
							6697	3	73	9							
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					64
							6890	3									
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	35	1	5850	3	N	106	137	1			33
							117	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	36	1	6286	3	N	30					63
							33	9									
04	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	37	1	6041	3	N	-0-					63

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9678	-0-	-162	-0-	56	1	5	2	N	2					39
							9615	3	2	9							
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	55	1	22	2	N	94	101	1			32
							10075	3	103	9							
01	10168	X	9828	-0-	-340	-0-	62	1	10	2	N	-0-					32
							9756	3									
02	9184	X	8843	-0-	-341	-0-	51	1	8692	3	N	91	53	1			70
							100	9									
03	10168	X	9579	-0-	-589	-0-	55	1	9496	3	N	25					95
							28	9									
04	9840	X	9186	-0-	-654	-0-	57	1	9129	3	N	-0-					95

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	108	1	22207	3	N	-0-					-0-
12	23932	X	22416	-0-	-1516	-0-	110	1	22306	3	N	-0-					-0-
01	23932	X	21370	-0-	-2562	-0-	107	1	21263	3	N	-0-					-0-
02	21616	X	19890	-0-	-1726	-0-	96	1	19794	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	21874	-0-	-1748	-0-	115	1	21759	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	20893	-0-	-1427	-0-	98	1	20795	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22950	X	21885	-0-	-1065	-0-	106	1	21779	3	N	-0-					-0-
12	23653	X	22534	-0-	-1119	-0-	110	1	22424	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	22168	-0-	-1330	-0-	111	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21224	X	19967	-0-	-1257	-0-	97	1	19870	3	N	-0-					-0-
03	23312	X	21913	-0-	-1399	-0-	115	1	21798	3	N	-0-					-0-
04	21900	X	21000	-0-	-900	-0-	98	1	20902	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
02	812	X	349	-0-	-463	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	899	X	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-					-0-
04	870	X	687	-0-	-183	-0-	687	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

11	19950	X	18627	-0-	-1323	-0-	90 22	1 9	18515	3	Y	20	75	1			-0-
12	20491	X	18825	-0-	-1666	-0-	92 37	1 9	18696	3	Y	34	3	1			31
01	20367	X	18519	-0-	-1848	-0-	92 40	1 9	18387	3	Y	36					67
02	17892	X	16403	-0-	-1489	-0-	79 44	1 9	16280	3	Y	40					107
03	19282	X	18021	-0-	-1261	-0-	94 30	1 9	17897	3	Y	27					134
04	18630	X	17414	-0-	-1216	-0-	81 14	1 9	17319	3	Y	13					147

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

11	9330	X	6365	-0-	-2965	-0-	699	1	5666	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	5588	-0-	-3402	-0-	729	1	4859	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-					-0-
*04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	725	1	7405	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-					-0-
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

11	23070	X	22980	-0-	-90	-0-	111	1	22869	3	N	-0-					-0-
12	23839	X	22592	-0-	-1247	-0-	111	1	22481	3	N	-0-					-0-
01	23436	X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-					-0-
02	21448	X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-					-0-
03	23746	X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-					-0-
04	22980	X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	32	1	6682	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	6851	X	6818	-0-	-33	-0-	33	1	6784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9					9
							10	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	37	1	7113	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

11	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	27	1	5532	3	N	51	168	1			88
							56	9									
12	5983	X	5847	-0-	-136	-0-	28	1	5744	3	N	68	23	1			133
							75	9									
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5695	3	N	56					189
							62	9									
02	5236	X	5164	-0-	-72	-0-	25	1	5050	3	N	81	174	1			96
							89	9									
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	29	1	5541	3	N	71					167
							78	9									
*04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	25	1	5256	3	N	32					199
							35	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	26	1	5302	3	N	69	167	1			38
							76	9									
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	3	N	82					120
							90	9									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	27	1	5294	3	N	69					189
							76	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	23	1	4706	3	N	76	174	1			91
							84	9									
03	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5109	3	N	76					167
							84	9									
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	28	1	6053	3	N	67	168	1			66
							74	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

11	8940	X	8239	-0-	-701	-0-	39	1	8090	3	N	100	168	1			113
							110	9									
12	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	40	1	8176	3	N	113	164	1			62
							124	9									
01	8897	X	8360	-0-	-537	-0-	41	1	8198	3	N	110					172
							121	9									
02	7896	X	7461	-0-	-435	-0-	36	1	7324	3	N	92	192	1			72
							101	9									
03	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	42	1	8007	3	N	95					167
							105	9									
04	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	36	1	7640	3	N	91	171	1			87
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10724	-0-	-586	-0-	52	1	10650	3	Y	20	44	1			-0-
							22	9									
12	11067	X	10847	-0-	-220	-0-	53	1	10787	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	11067	X	10906	-0-	-161	-0-	54	1	10831	3	Y	19					23
							21	9									
02	9996	X	9748	-0-	-248	-0-	47	1	9678	3	Y	21					44
							23	9									
03	11067	X	10590	-0-	-477	-0-	55	1	10510	3	Y	23					67
							25	9									
04	10710	X	10169	-0-	-541	-0-	47	1	10111	3	Y	10					77
							11	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	7529	-0-	-2761	-0-	655	1	6840	3	N	31					90
							34	9									
12	10633	X	7776	-0-	-2857	-0-	664	1	7032	3	N	73					163
							80	9									
01	9207	X	7291	-0-	-1916	-0-	676	1	6570	3	N	41					204
							45	9									
02	8260	X	6484	-0-	-1776	-0-	599	1	5845	3	N	36	189	1			51
							40	9									
03	8773	X	7137	-0-	-1636	-0-	667	1	6441	3	N	26					77
							29	9									
04	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	709	1	5837	3	N	25					102
							28	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11978	-0-	-682	-0-	75	1	11602	3	N	274	183	1			136
							301	9									
12	12369	X	11988	-0-	-381	-0-	76	1	11557	3	N	323	352	1			107
							355	9									
01	12369	X	11650	-0-	-719	-0-	75	1	11221	3	N	322	362	1			67
							354	9									
02	11172	X	10707	-0-	-465	-0-	68	1	10385	3	N	231	181	1			117
							254	9									
03	12369	X	11676	-0-	-693	-0-	79	1	11276	3	N	292	353	1			56
							321	9									
04	11970	X	11552	-0-	-418	-0-	70	1	11141	3	N	310	344	1			22
							341	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	4488	-0-	-2859	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4835	-0-	-1520	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4475	-0-	-2005	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16433	-0-	-757	-0-	79	1	16354	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	16757	-0-	-913	-0-	82	1	16675	3	N	-0-					-0-
01	17391	X	16569	-0-	-822	-0-	83	1	16486	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	14549	-0-	-1047	-0-	71	1	14478	3	N	-0-					-0-
03	17143	X	15690	-0-	-1453	-0-	82	1	15608	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15933	-0-	-507	-0-	74	1	15859	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29400	X	27196	-0-	-2204	-0-	131	1	27048	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
12	29977	X	27921	-0-	-2056	-0-	137	1	27751	3	Y	30	2	1			28
							33	9									
01	29357	X	27706	-0-	-1651	-0-	138	1	27531	3	Y	34					62
							37	9									
02	26348	X	24752	-0-	-1596	-0-	120	1	24614	3	Y	16					78
							18	9									
03	28582	X	27610	-0-	-972	-0-	144	1	27440	3	Y	24					102
							26	9									
04	27210	X	26482	-0-	-728	-0-	124	1	26344	3	Y	13					115
							14	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10540	-0-	-1850	-0-	51	1	10467	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	12524	X	11175	-0-	-1349	-0-	55	1	11095	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	54	1	10815	3	Y	36					56
							40	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	47	1	9714	3	Y	31					87
							34	9									
03	12152	X	10739	-0-	-1413	-0-	56	1	10647	3	Y	33					120
							36	9									
04	10800	X	10416	-0-	-384	-0-	48	1	10215	3	Y	139					259
							153	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510	X	23294	-0-	-1216	-0-	112	1	23182	3	N	-0-					-0-
12	24738	X	23512	-0-	-1226	-0-	115	1	23397	3	N	-0-					-0-
01	24738	X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-					-0-
02	22008	X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22076	-0-	-1204	-0-	103	1	21973	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	15886	-0-	-524	-0-	77	1	15805	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	79	1	16028	3	Y	-0-					-0-
01	16740	X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	15120	X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15049	-0-	-851	-0-	70	1	14979	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	501	1	8449	3	N	55					135
							61	9									
12	9548	X	8438	-0-	-1110	-0-	452	1	7884	3	N	93					228
							102	9									
01	9734	X	8555	-0-	-1179	-0-	495	1	7972	3	N	80	179	1			129
							88	9									
02	8792	X	7529	-0-	-1263	-0-	452	1	7008	3	N	63					192
							69	9									
03	9734	X	8254	-0-	-1480	-0-	500	1	7709	3	N	41					233
							45	9									
04	9000	X	7925	-0-	-1075	-0-	410	1	7424	3	N	83	167	1			149
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	17836	-0-	-614	-0-	86	1	17685	3	N	59					177
							65	9									
12	19158	X	17854	-0-	-1304	-0-	87	1	17702	3	N	59	182	1			54
							65	9									
01	19158	X	17400	-0-	-1758	-0-	86	1	17235	3	N	72					126
							79	9									
02	17304	X	14190	-0-	-3114	-0-	68	1	14041	3	N	74	190	1			10
							81	9									
03	18724	X	17263	-0-	-1461	-0-	90	1	17173	3	N	-0-					10
04	17850	X	16297	-0-	-1553	-0-	76	1	16208	3	N	12					22
							13	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	24450	-0-	-810	-0-	118	1	24332	3	N	-0-					-0-
12	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	123	1	25001	3	N	-0-					-0-
01	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	126	1	25038	3	N	-0-					-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	108	1	22250	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	24043	-0-	-633	-0-	126	1	23917	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23087	-0-	-793	-0-	108	1	22979	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	700	1	8277	3	N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	7220	3	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	720	1	7668	3	N	-0-					-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	650	1	6918	3	N	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	700	1	3396	3	N	-0-					-0-
*04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	13058	-0-	-562	-0-	63	1	12995	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	65	1	13185	3	N	-0-					-0-
01	13857	X	13135	-0-	-722	-0-	66	1	13069	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11907	-0-	-441	-0-	58	1	11849	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12872	-0-	-706	-0-	67	1	12805	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12388	-0-	-662	-0-	58	1	12330	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5519	-0-	-961	-0-	26	1	5416	3	N	70	175	1			35
							77	9									
12	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	28	1	5634	3	N	73					108
							80	9									
01	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5557	3	N	80					188
							88	9									
02	5348	X	5023	-0-	-325	-0-	24	1	4921	3	N	71	173	1			86
							78	9									
03	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	29	1	5417	3	N	75					161
							83	9									
04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	25	1	5241	3	N	74	167	1			68
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	7969	-0-	-2171	-0-	51	1	7898	3	N	18					27
							20	9									
12	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	65	1	9901	3	N	35					62
							39	9									
01	9765	X	9723	-0-	-42	-0-	64	1	9601	3	Y	53	75	1			40
							58	9									
02	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	55	1	8520	3	Y	14	6	1			48
							15	9									
03	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	65	1	9296	3	Y	45					93
							50	9									
04	9450	X	8920	-0-	-530	-0-	55	1	8829	3	Y	33					126
							36	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12063	-0-	-1467	-0-	412	1	11651	3	Y	-0-					5
12	13516	X	12696	-0-	-820	-0-	451	1	12223	3	Y	20					25
							22	9									
01	13516	X	12277	-0-	-1239	-0-	409	1	11865	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
02	11816	X	10841	-0-	-975	-0-	364	1	10475	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	410	1	11490	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11956	-0-	-314	-0-	416	1	11540	3	Y	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11299	-0-	-461	-0-	66	1	6	2	N	-0-					69
							11227	3									
12	12059	X	11573	-0-	-486	-0-	62	1	25	2	N	-0-					69
							11486	3									
01	11904	X	11127	-0-	-777	-0-	70	1	12	2	N	-0-					69
							11045	3									
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	58	1	10027	3	N	-0-					69
03	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	62	1	10866	3	N	-0-					69
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	64	1	10273	3	N	64					133
							70	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	18798	-0-	-12	-0-	108	1	11	2	N	-0-					33
							18679	3									
12	19437	X	18440	-0-	-997	-0-	99	1	39	2	N	-0-					33
							18302	3									
01	19437	X	18328	-0-	-1109	-0-	115	1	19	2	N	-0-					33
							18194	3									
02	17556	X	16953	-0-	-603	-0-	98	1	16855	3	N	-0-					33
03	19437	X	18349	-0-	-1088	-0-	103	1	18246	3	N	-0-					33
04	18810	X	17211	-0-	-1599	-0-	106	1	17079	3	N	24					57
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	15214	-0-	-956	-0-	89	1	9	2	N	-0-					32
							15116	3									
12	16523	X	14527	-0-	-1996	-0-	78	1	31	2	N	-0-					32
							14418	3									
01	16306	X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-					32
							14867	3									
02	14476	X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-					32
*03	15872	X	15610	-0-	-262	-0-	87	1	15491	3	N	29					61
							32	9									
04	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	91	1	14700	3	N	91					152
							100	9									

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400	X	20086	-0-	-314	-0-	115	1	11	2	N	-0-					41
							19960	3									
12	20894	X	19935	-0-	-959	-0-	110	1	43	2	N	-0-					41
							19782	3									
01	21235	X	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-					41
							19371	3									
02	19180	X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-					41
03	21235	X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1			10
							168	9									
04	20100	X	18552	-0-	-1548	-0-	114	1	18428	3	N	9					19
							10	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27540	X	26177	-0-	-1363	-0-	126	1	26051	3	Y	-0-					6
12	27993	X	27025	-0-	-968	-0-	132	1	26893	3	Y	-0-					6
01	27993	X	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-					6
02	25256	X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-					6
03	27249	X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-					6
04	26190	X	24553	-0-	-1637	-0-	115	1	24438	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	16427	-0-	-523	-0-	79	1	16306	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
12	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	79	1	15984	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-					13
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-					13
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-					13
*04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	67	1	14361	3	Y	-0-					13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	61	1	12583	3	Y	-0-					8
12	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	60	1	12212	3	Y	-0-					8
01	13454	X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-					8
02	12040	X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-					8
03	13206	X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	3	Y	-0-					8
04	12630	X	12398	-0-	-232	-0-	58	1	12340	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8520	-0-	-690	-0-	41	1	8446	3	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
12	9455	X	8595	-0-	-860	-0-	42	1	8552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9300	X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18					18
							20	9									
02	8288	X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17					35
							19	9									
03	8990	X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21					56
							23	9									
04	8520	X	7884	-0-	-636	-0-	37	1	7843	3	Y	4					60
							4	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12314	-0-	-856	-0-	71	1	7	2	N	-0-					17
							12236	3									
12	13609	X	12309	-0-	-1300	-0-	66	1	26	2	N	106	108	1			15
							12100	3	117	9							
01	13609	X	12386	-0-	-1223	-0-	78	1	13	2	N	-0-					15
							12295	3									
02	11956	X	11715	-0-	-241	-0-	68	1	11647	3	N	-0-					15
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	73	1	12780	3	N	-0-					15
04	12300	X	12244	-0-	-56	-0-	75	1	12169	3	N	-0-					15

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	23066	-0-	-2704	-0-	111	1	22955	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	23814	-0-	-1637	-0-	117	1	23697	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22831	-0-	-269	-0-	107	1	22724	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8923	-0-	-707	-0-	43	1	8880	3	N	-0-					135
12	9889	X	7545	-0-	-2344	-0-	37	1	7419	3	N	81	187	1			29
							89	9									
01	9889	X	8182	-0-	-1707	-0-	41	1	8141	3	N	-0-					29
02	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	39	1	7991	3	N	-0-					29
03	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	48	1	9041	3	N	-0-					29
04	8910	X	8797	-0-	-113	-0-	41	1	8732	3	N	22					51
							24	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	908	1	7916	3	N	38					134
							42	9									
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	919	1	6991	3	N	64					198
							70	9									
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1			91
*02	980	X	678	-0-	-302	-0-	580	1	98	9	N	89					180
03	1085	X	901	-0-	-184	-0-	899	1	2	9	N	2					182
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	870	1	17	9	N	15	175	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11737	-0-	-893	-0-	506	1	11231	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	449	1	11201	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10762	-0-	-1058	-0-	352	1	10410	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	12856	-0-	-914	-0-	76	1	7	2	N	144	185	1			40
							12615	3	158	9							
12	13826	X	12972	-0-	-854	-0-	72	1	28	2	N	130	157	1			13
							12729	3	143	9							
01	13733	X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1			127
							12972	3	174	9							
02	12096	X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1			17
							205	9									
03	13392	X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-					17
04	12870	X	12131	-0-	-739	-0-	73	1	11848	3	N	191	181	1			27
							210	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	840	-0-	-12360	-0-	840	1			N	-0-					217
12	11935	X	784	-0-	-11151	-0-	784	1			N	-0-	177	1			40
01	11935	X	2266	-0-	-9669	-0-	11	1	2254	3	N	1					41
							1	9									
02	10164	X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					41
*03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	37					78
							41	9									
*04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	86	1	13682	3	N	6					84
							7	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	7766	-0-	-3094	-0-	47	1	4	2	N	-0-					38
							7715	3									
12	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	48	1	18	2	N	22					60
							8540	3	24	9							
01	10261	X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1			60
							8041	3	51	9							
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-					60
03	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1			29
							95	9									
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	49	1	7836	3	N	-0-					29

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	57	1	6	2	N	77					100
							9585	3	85	9							
12	10292	X	10033	-0-	-259	-0-	55	1	21	2	N	75	163	1			12
							9874	3	83	9							
01	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10					22
							9699	3	11	9							
02	9296	X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1			17
							129	9									
03	10292	X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-					17
04	9720	X	9157	-0-	-563	-0-	56	1	8990	3	N	101					118
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	8942	-0-	-3268	-0-	572	1	8370	3	N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	699	1	11145	3	N	-0-					-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	815	1	8736	3	N	-0-					-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	679	1	8783	3	N	-0-					-0-
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	729	1	16251	3	N	-0-					-0-
*04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	784	1	13604	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

11	17220	X	16281	-0-	-939	-0-	103	1	15949	3	N	208	182	1			145
							229	9									
12	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	106	1	16036	3	N	201	181	1			165
							221	9									
01	16895	X	15890	-0-	-1005	-0-	104	1	15557	3	N	208	170	1			203
							229	9									
02	15260	X	14310	-0-	-950	-0-	91	1	14039	3	N	164	188	1			179
							180	9									
03	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	104	1	14819	3	N	144	180	1			143
							158	9									
04	16290	X	15296	-0-	-994	-0-	95	1	15201	3	N	-0-					143

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

11	13890	X	12839	-0-	-1051	-0-	82	1	12680	3	N	70	179	1			79
							77	9									
12	13795	X	12361	-0-	-1434	-0-	80	1	12191	3	N	82					161
							90	9									
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	86	1	12798	3	N	32	157	1			36
							35	9									
02	12348	X	11729	-0-	-619	-0-	75	1	11513	3	N	128					164
							141	9									
03	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	90	1	12728	3	N	3	159	1			8
							3	9									
04	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	75	1	11966	3	N	49					57
							54	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

11	19890	X	18987	-0-	-903	-0-	92	1	18888	3	N	6					30
							7	9									
12	20553	X	19264	-0-	-1289	-0-	94	1	19167	3	N	3					33
							3	9									
01	20553	X	18892	-0-	-1661	-0-	94	1	18788	3	Y	9	42	1			-0-
							10	9									
02	18004	X	16900	-0-	-1104	-0-	82	1	16815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	19623	X	18939	-0-	-684	-0-	99	1	18839	3	Y	1					1
							1	9									
04	18990	X	18614	-0-	-376	-0-	87	1	18525	3	Y	2					3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	15396	-0-	-624	-0-	74	1	15322	3	Y	-0-					17
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	75	1	15150	3	Y	-0-					17
01	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	74	1	14663	3	Y	36	53	1			-0-
							40	9									
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	64	1	13042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	72	1	9901	3	Y	-0-					-0-
*04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	324	1	13714	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	21179	-0-	-1051	-0-	102	1	21064	3	N	12					82
							13	9									
12	22816	X	21466	-0-	-1350	-0-	105	1	21342	3	N	17					99
							19	9									
01	22816	X	21157	-0-	-1659	-0-	106	1	21050	3	Y	1	98	1			2
							1	9									
02	20328	X	18974	-0-	-1354	-0-	92	1	18864	3	Y	16	7	1			11
							18	9									
03	22134	X	10575	-0-	-11559	-0-	215	1	10357	3	Y	3					14
							3	9									
*04	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	103	1	22019	3	Y	8					22
							9	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	19071	-0-	-759	-0-	92	1	18950	3	N	26					116
							29	9									
12	20088	X	19357	-0-	-731	-0-	95	1	19229	3	N	30	129	1			17
							33	9									
01	20088	X	19303	-0-	-785	-0-	96	1	19168	3	N	35					52
							39	9									
02	18004	X	16922	-0-	-1082	-0-	82	1	16810	3	N	27					79
							30	9									
03	19809	X	18544	-0-	-1265	-0-	97	1	18422	3	N	23					102
							25	9									
04	19080	X	17687	-0-	-1393	-0-	82	1	17584	3	N	19					121
							21	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	14048	-0-	-892	-0-	68	1	13980	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14269	-0-	-704	-0-	70	1	14199	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14211	-0-	-762	-0-	71	1	14140	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12736	-0-	-592	-0-	62	1	12674	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14367	-0-	-265	-0-	75	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13683	-0-	-357	-0-	64	1	13619	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14279	-0-	-541	-0-	69	1	14210	3	N	-0-					-0-
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	75	1	15167	3	N	-0-					-0-
01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	78	1	15483	3	N	-0-					-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13457	3	N	-0-					-0-
03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	76	1	14355	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13673	-0-	-7	-0-	64	1	13609	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740	X	21809	-0-	-931	-0-	105	1	21704	3	N	-0-					14
12	23374	X	22314	-0-	-1060	-0-	109	1	22205	3	N	-0-					14
01	23343	X	21712	-0-	-1631	-0-	108	1	21573	3	Y	28	40	1			2
							31	9									
02	21084	X	19639	-0-	-1445	-0-	95	1	19541	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	22630	X	20746	-0-	-1884	-0-	109	1	20637	3	Y	-0-					2
04	21810	X	19464	-0-	-2346	-0-	91	1	19373	3	Y	-0-					2

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	24451	-0-	-809	-0-	118	1	24333	3	N	-0-					-0-
12	26102	X	23776	-0-	-2326	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	26102	X	24681	-0-	-1421	-0-	123	1	24558	3	N	-0-					-0-
02	23156	X	22067	-0-	-1089	-0-	107	1	21960	3	N	-0-					-0-
03	25637	X	24005	-0-	-1632	-0-	126	1	23879	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	23359	-0-	-1091	-0-	109	1	23250	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	21120	-0-	-480	-0-	102	1	21018	3	N	-0-					-0-
12	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	106	1	21542	3	N	-0-					-0-
01	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	108	1	21544	3	N	-0-					-0-
02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	95	1	19445	3	N	-0-					-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	112	1	21333	3	N	-0-					-0-
*04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	96	1	20560	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8726	-0-	-694	-0-	49	1	8579	3	N	89	86	1			98
							98	9									
12	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	43	1	8051	3	Y	32	114	1			16
							35	9									
01	9455	X	6927	-0-	-2528	-0-	43	1	6883	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
02	8288	X	6411	-0-	-1877	-0-	37	1	6374	3	Y	-0-					16
03	9176	X	7102	-0-	-2074	-0-	40	1	7062	3	Y	-0-					16
04	8730	X	7104	-0-	-1626	-0-	44	1	7060	3	Y	-0-					16

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22950	X	21706	-0-	-1244	-0-	110	1	12	2	N	-0-					-0-
							21584	3									
12	23126	X	21744	-0-	-1382	-0-	104	1	46	2	N	-0-					-0-
							21594	3									
01	22940	X	21105	-0-	-1835	-0-	118	1	22	2	N	-0-					-0-
							20965	3									
02	20272	X	18817	-0-	-1455	-0-	97	1	18720	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	21019	-0-	-1425	-0-	106	1	20913	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19765	-0-	-1955	-0-	122	1	19643	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	20931	-0-	-1719	-0-	101	1	20830	3	N	-0-					-0-
12	23157	X	21701	-0-	-1456	-0-	106	1	21595	3	N	-0-					-0-
01	22940	X	21316	-0-	-1624	-0-	106	1	21210	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	19318	-0-	-730	-0-	94	1	19224	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	21010	-0-	-938	-0-	110	1	20900	3	N	-0-					-0-
04	21000	X	19997	-0-	-1003	-0-	93	1	19904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69840	X	66363	-0-	-3477	-0-	2185	1	64178	2	N	-0-					-0-
12	71393	X	68474	-0-	-2919	-0-	2289	1	66185	2	N	-0-					-0-
01	70680	X	67906	-0-	-2774	-0-	2236	1	65670	2	N	-0-					-0-
02	63448	X	60216	-0-	-3232	-0-	1979	1	58237	2	N	-0-					-0-
03	68820	X	67428	-0-	-1392	-0-	2228	1	65200	2	N	-0-					-0-
*04	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	2201	1	64276	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

11	13170	X	9914	-0-	-3256	-0-	677	1	9154	3	N	75	168	1			122
							83	9									
12	13609	X	5694	-0-	-7915	-0-	738	1	4902	3	N	49					171
							54	9									
01	13609	X	957	-0-	-12652	-0-	634	1	319	3	N	4					175
							4	9									
02	11396	X	5500	-0-	-5896	-0-	646	1	4795	3	N	54	175	1			54
							59	9									
03	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	830	1	7366	3	N	44					98
							48	9									
04	9900	X	888	-0-	-9012	-0-	740	1	140	3	N	7					105
							8	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

11	6360	X	3894	-0-	-2466	-0-	787	1	3096	3	N	10	85	1			66
							11	9									
12	8153	X	6229	-0-	-1924	-0-	765	1	5425	3	N	35					101
							39	9									
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	900	1	8808	3	N	59					160
							65	9									
02	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	748	1	5484	3	N	21					181
							23	9									
03	8649	X	5031	-0-	-3618	-0-	719	1	4295	3	N	15					196
							17	9									
04	9450	X	4399	-0-	-5051	-0-	718	1	3681	3	N	-0-	169	1			27

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

11	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	34	1	6992	3	N	6					88
							7	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	32	84	1			36
							35	9									
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	36	1	7103	3	N	13					49
							14	9									
02	6440	X	6275	-0-	-165	-0-	30	1	6235	3	N	9					58
							10	9									
03	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	36	1	6870	3	N	17					75
							19	9									
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	31	1	6547	3	N	9					84
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11981	-0-	-769	-0-	57	1	11694	3	N	209	158	1			100
							230	9									
12	12927	X	12322	-0-	-605	-0-	59	1	12014	3	N	226	213	1			113
							249	9									
01	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	60	1	11887	3	N	218	186	1			145
							240	9									
02	11256	X	10984	-0-	-272	-0-	52	1	10741	3	N	174	299	1			20
							191	9									
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	62	1	11852	3	N	193	33	1			180
							212	9									
04	11970	X	11565	-0-	-405	-0-	53	1	11312	3	N	182	184	1			178
							200	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9864	-0-	-846	-0-	47	1	9606	3	N	192	182	1			18
							211	9									
12	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	49	1	9858	3	N	225	177	1			66
							248	9									
01	10726	X	10048	-0-	-678	-0-	49	1	9765	3	N	213	178	1			101
							234	9									
02	9688	X	9065	-0-	-623	-0-	43	1	8857	3	N	150	186	1			65
							165	9									
03	10509	X	10025	-0-	-484	-0-	51	1	9733	3	N	219	142	1			142
							241	9									
04	9870	X	9697	-0-	-173	-0-	44	1	9438	3	N	195	186	1			151
							215	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10832	-0-	-658	-0-	52	1	10743	3	N	34	30	1			69
							37	9									
12	11625	X	11034	-0-	-591	-0-	54	1	10880	3	N	91	130	1			30
							100	9									
01	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	55	1	10867	3	N	21					51
							23	9									
02	10388	X	9924	-0-	-464	-0-	48	1	9775	3	N	92	71	1			72
							101	9									
03	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	56	1	10715	3	N	12					84
							13	9									
04	10830	X	10389	-0-	-441	-0-	48	1	10283	3	N	53	109	1			28
							58	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7019	-0-	-1891	-0-	1049	1	5951	3	N	17					34
							19	9									
12	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	1082	1	5602	3	N	68	82	1			20
							75	9									
01	8339	X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77					97
							85	9									
02	7532	X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1			26
							22	9									
03	7626	X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68					94
							75	9									
04	7020	X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1			20
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	16909	-0-	-551	-0-	81 176	1 9	16652	3	N	160	181	1			22
12	17918	X	17264	-0-	-654	-0-	84 123	1 9	17057	3	N	112	103	1			31
01	17887	X	17197	-0-	-690	-0-	85 134	1 9	16978	3	N	122					153
02	15904	X	15297	-0-	-607	-0-	74 94	1 9	15129	3	N	85	200	1			38
03	17577	X	16913	-0-	-664	-0-	88 103	1 9	16722	3	N	94					132
04	16920	X	16623	-0-	-297	-0-	77 149	1 9	16397	3	N	135	178	1			89

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

11	17490	X	16643	-0-	-847	-0-	717	1	15926	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16874	-0-	-641	-0-	650	1	16224	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	502	1	14851	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

11	16980	X	16325	-0-	-655	-0-	703	1	15622	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16704	-0-	-408	-0-	644	1	16060	3	N	-0-					-0-
01	17112	X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-					-0-
02	15456	X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	3	N	-0-					-0-
*04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	543	1	16072	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

11	15510	X	14267	-0-	-1243	-0-	615	1	13652	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	14561	-0-	-1032	-0-	561	1	14000	3	N	-0-					-0-
01	15438	X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	12991	-0-	-1379	-0-	425	1	12566	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

11	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	492	1	10920	3	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	497	1	12405	3	N	-0-					-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9728	-0-	-352	-0-	314	1	9414	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9756	-0-	-1044	-0-	319	1	9437	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

11	48720	X	46393	-0-	-2327	-0-	1527	1	44866	2	N	-0-					-0-
12	50158	X	47467	-0-	-2691	-0-	1587	1	45880	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	46928	-0-	-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-					-0-
02	43568	X	41470	-0-	-2098	-0-	1363	1	40107	2	N	-0-					-0-
03	48236	X	45739	-0-	-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-					-0-
04	46380	X	44454	-0-	-1926	-0-	1472	1	42982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25830	X	25643	-0-	-187	-0-	1105	1	24538	3	N	-0-					-0-
12	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	1008	1	25164	3	N	-0-					-0-
01	26040	X	23019	-0-	-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-					-0-
02	23520	X	21636	-0-	-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-					-0-
03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	886	1	26282	3	N	-0-					-0-
*04	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	845	1	24994	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	604	1	2376	3	N	31					103
							34	9									
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	560	1	2429	3	N	32					135
							35	9									
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	541	1	2653	3	N	33					168
							36	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1			29
							31	9									
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29					58
							32	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25					83
							28	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

11	10410	X	9224	-0-	-1186	-0-	1464	1	7760	3	N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1478	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-					-0-
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

11	16440	X	305	-0-	-16135	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	168	-0-	-16820	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-					-0-
03	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	3	N	-0-					-0-
*04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	947	1	28015	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

11	23730	X	20139	-0-	-3591	-0-	97	1	20042	3	N	-0-					47
12	23653	X	20891	-0-	-2762	-0-	102	1	20789	3	N	-0-					47
01	22692	X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									
02	19236	X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10					10
							11	9									
*04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2					12
							2	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

11	20940	X	13968	-0-	-6972	-0-	1218	1	12750	3	N	-0-					-0-
12	19592	X	2984	-0-	-16608	-0-	842	1	2142	3	N	-0-					-0-
01	19561	X	2297	-0-	-17264	-0-	490	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	17668	X	703	-0-	-16965	-0-	703	1			N	-0-					-0-
03	14508	X	312	-0-	-14196	-0-	312	1			N	-0-					-0-
04	14040	X	522	-0-	-13518	-0-	522	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	17550	-0-	-690	-0-	85	1	17465	3	N	-0-					-0-
12	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	87	1	17654	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	17619	-0-	-981	-0-	88	1	17531	3	N	-0-					-0-
02	16548	X	15860	-0-	-688	-0-	77	1	15783	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	17050	-0-	-1085	-0-	89	1	16961	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16040	-0-	-1510	-0-	75	1	15965	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4839	-0-	-711	-0-	525	1	4236	3	N	71					171
							78	9									
12	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	518	1	4588	3	N	73	171	1			73
							80	9									
01	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	456	1	4288	3	N	76					149
							84	9									
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171	1			31
							58	9									
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	457	1	4401	3	N	69					100
							76	9									
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	442	1	4280	3	N	63					163
							69	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12419	-0-	-781	-0-	427	1	11836	3	N	142	132	1			32
							156	9									
12	13423	X	12230	-0-	-1193	-0-	444	1	11786	3	N	-0-					32
01	13423	X	11539	-0-	-1884	-0-	396	1	11143	3	N	-0-					32
02	11928	X	10940	-0-	-988	-0-	379	1	10561	3	N	-0-					32
03	12834	X	11742	-0-	-1092	-0-	416	1	11326	3	N	-0-					32
04	12420	X	11472	-0-	-948	-0-	409	1	11063	3	N	-0-					32

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32670	X	30867	-0-	-1803	-0-	1330	1	29537	3	N	-0-					-0-
12	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	1354	1	33798	3	N	-0-					-0-
01	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	27879	-0-	-653	-0-	898	1	26981	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29516	-0-	-2073	-0-	962	1	28554	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28121	-0-	-2449	-0-	919	1	27202	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	81	1	16603	3	Y	44	23	1			63
							48	9									
12	17484	X	17369	-0-	-115	-0-	85	1	17230	3	Y	49	75	1			37
							54	9									
01	17484	X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	29					66
							32	9									
02	15792	X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	60	102	1			24
							66	9									
03	17360	X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	17					41
							19	9									
04	16800	X	16436	-0-	-364	-0-	77	1	16315	3	Y	40					81
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	882	1	8740	3	N	108	157	1			17
							119	9									
12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	911	1	8729	3	N	103	103	1			17
							113	9									
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	68					85
							75	9									
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	117	180	1			22
							129	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	31					53
							34	9									
*04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	884	1	9382	3	N	119					172
							131	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1953	1	1237	3	N	9					69
							10	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2263	1	1688	3	N	3					72
							3	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	-0-					72
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1378	1	1760	3	N	-0-					72
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	1					73
							1	9									
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1333	1	1020	3	N	-0-					73

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

11	3300	X	1764	-0-	-1536	-0-	847	1	898	3	Y	17					71
							19	9									
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	489	1	42	3	Y	8					79
							9	9									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	13					92
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1239	1	716	3	Y	3					95
							3	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1401	1	565	3	Y	-0-					95
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1464	1	442	3	Y	-0-					95

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

11	11490	X	10728	-0-	-762	-0-	51	1	10525	3	N	138	183	1			47
							152	9									
12	11687	X	10817	-0-	-870	-0-	52	1	10589	3	N	160	177	1			30
							176	9									
01	11439	X	10758	-0-	-681	-0-	53	1	10514	3	N	174	165	1			39
							191	9									
02	10164	X	9671	-0-	-493	-0-	46	1	9492	3	N	121	61	1			99
							133	9									
03	11098	X	10610	-0-	-488	-0-	55	1	10372	3	N	166	164	1			101
							183	9									
*04	10740	X	10071	-0-	-669	-0-	46	1	9901	3	Y	113	128	1			86
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	766	1	4477	3	Y	76	89	1			17
							84	9									
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	749	1	4325	3	Y	120	4	1			133
							132	9									
09	4560	X	4433	-0-	-127	-0-	553	1	3778	3	Y	93	176	1			50
							102	9									
10	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	546	1	4251	3	Y	98					148
							108	9									
11	5160	X	4634	-0-	-526	-0-	523	1	4016	3	Y	86	177	1			57
							95	9									
12	5332	X	4910	-0-	-422	-0-	514	1	4291	3	Y	95					152
							105	9									
01	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	489	1	3823	3	Y	74	172	1			54
							81	9									
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	493	1	3747	3	Y	84					138
							92	9									
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	502	1	3896	3	Y	69	174	1			33
							76	9									
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	485	1	3795	3	Y	80					113
							88	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	4520	-0-	-4300	-0-	887	1	3590	3	N	39	175	1			35
							43	9									
12	9858	X	5970	-0-	-3888	-0-	922	1	4981	3	N	61	26	1			70
							67	9									
01	9858	X	5786	-0-	-4072	-0-	906	1	4822	3	N	53					123
							58	9									
02	7140	X	4647	-0-	-2493	-0-	744	1	3861	3	N	38					161
							42	9									
03	5983	X	3627	-0-	-2356	-0-	19	1	3587	3	N	19					180
							21	9									
*04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	837	1	5410	3	N	39	174	1			45
							43	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12204	-0-	-1506	-0-	460	1	11732	3	N	11					31
							12	9									
12	16027	X	10986	-0-	-5041	-0-	406	1	10551	3	N	26					57
							29	9									
01	16895	X	9963	-0-	-6932	-0-	479	1	9458	3	N	24					81
							26	9									
02	15260	X	11865	-0-	-3395	-0-	404	1	11439	3	N	20					101
							22	9									
03	16895	X	13294	-0-	-3601	-0-	455	1	12809	3	N	27					128
							30	9									
*04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	197	1	14690	3	N	15					143
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16709	X	11365	-0-	-5344	-0-	429	1	10908	3	N	25					81
							28	9									
08	15097	X	7560	-0-	-7537	-0-	448	1	7109	3	N	3					84
							3	9									
09	13920	X	2949	-0-	-10971	-0-	464	1	2484	3	N	1					85
							1	9									
10	14012	X	1195	-0-	-12817	-0-	382	1	812	3	N	1					86
							1	9									
11	13320	X	10518	-0-	-2802	-0-	456	1	10023	3	N	35					121
							39	9									
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	540	1	11537	3	N	59					180
							65	9									
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	460	1	10903	3	N	34	175	1			39
							37	9									
02	9828	X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10					49
							11	9									
03	12152	X	5098	-0-	-7054	-0-	473	1	4616	3	N	8					57
							9	9									
04	11760	X	3987	-0-	-7773	-0-	697	1	3289	3	N	1					58
							1	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

11	9060	X	8344	-0-	-716	-0-	40	1	8227	3	N	70					119
							77	9									
12	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	39	1	7945	3	N	67	156	1			30
							74	9									
01	9145	X	8431	-0-	-714	-0-	42	1	8312	3	N	70					100
							77	9									
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	41	1	8332	3	N	58					158
							64	9									
03	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	33	1	6254	3	N	32					190
							35	9									
04	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	35	1	7386	3	N	53	184	1			59
							58	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

11	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	48	1	9961	3	N	54	65	1			126
							59	9									
12	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	48	1	9773	3	N	-0-					126
*01	11904	X	7406	-0-	-4498	-0-	932	1	6474	3	N	-0-					126
*02	10752	X	8738	-0-	-2014	-0-	850	1	7888	3	N	-0-					126
03	10416	X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7					133
							8	9									
04	10080	X	2665	-0-	-7415	-0-	878	1	1691	3	N	87	179	1			41
							96	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

11	6990	X	4466	-0-	-2524	-0-	923	1	3540	3	N	3	41	1			120
							3	9									
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1333	1	6795	3	N	37					157
							41	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1391	1	6118	3	N	48					205
							53	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1375	1	6413	3	N	27	147	1			85
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1522	1	6525	3	N	2					87
							2	9									
*04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1467	1	5664	3	N	1					88
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	534	-0-	-336	-0-	534	1			N	-0-					102
12	961	N	141	-0-	-820	-0-	141	1			N	-0-					102
01	1023	N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-					102
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	1799	-0-	-2881	-0-	715	1	1073	3	N	10	138	1			58
							11	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	885	1	4322	3	N	29					87
							32	9									
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	828	1	4983	3	N	31					118
							34	9									
*02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	723	1	5085	3	N	12					130
							13	9									
*03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	797	1	5335	3	N	4					134
							4	9									
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	822	1	2723	3	N	-0-					134

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5365	-0-	-1235	-0-	752	1	4609	3	N	4					201
							4	9									
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	648	1	4929	3	N	45	175	1			71
							50	9									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	700	1	2928	3	N	6					77
							7	9									
*02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	3	N	12					89
							13	9									
*03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	746	1	5092	3	N	3					92
							3	9									
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	650	1	4148	3	N	-0-					92

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11237	-0-	-553	-0-	54	1	11099	3	N	76	91	1			9
							84	9									
12	11780	X	11479	-0-	-301	-0-	56	1	11332	3	N	83	76	1			16
							91	9									
01	11780	X	11372	-0-	-408	-0-	56	1	11232	3	N	76	76	1			16
							84	9									
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	49	1	10073	3	N	67	73	1			10
							74	9									
03	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	58	1	11018	3	N	43					53
							47	9									
04	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	50	1	10572	3	N	60	50	1			63
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	52	1	10739	3	N	120	94	1			60
							132	9									
12	11377	X	10960	-0-	-417	-0-	53	1	10785	3	N	111	113	1			58
							122	9									
01	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	53	1	10599	3	N	106	108	1			56
							117	9									
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	47	1	9687	3	N	94	115	1			35
							103	9									
03	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	56	1	10702	3	N	84					119
							92	9									
04	10920	X	10463	-0-	-457	-0-	48	1	10327	3	N	80	134	1			65
							88	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12617	-0-	-1093	-0-	60	1	12369	3	N	171	128	1			45
							188	9									
12	13950	X	12728	-0-	-1222	-0-	62	1	12489	3	N	161	190	1			16
							177	9									
01	13516	X	12803	-0-	-713	-0-	63	1	12519	3	N	201	171	1			46
							221	9									
02	12068	X	11397	-0-	-671	-0-	55	1	11200	3	N	129	123	1			52
							142	9									
03	13361	X	12599	-0-	-762	-0-	65	1	12336	3	N	180	188	1			44
							198	9									
04	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	55	1	11704	3	N	137	75	1			106
							151	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	30	1	6279	3	N	94	171	1			54
							103	9									
12	7130	X	6530	-0-	-600	-0-	32	1	6455	3	N	39					93
							43	9									
01	7130	X	6648	-0-	-482	-0-	33	1	6553	3	N	56					149
							62	9									
02	6328	X	6001	-0-	-327	-0-	29	1	5906	3	N	60	170	1			39
							66	9									
03	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	33	1	6330	3	N	53					92
							58	9									
04	6420	X	5891	-0-	-529	-0-	27	1	5835	3	N	26					118
							29	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	18	1	3627	3	N	50					156
							55	9									
12	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	18	1	3678	3	N	48	167	1			37
							53	9									
01	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	18	1	3518	3	N	54					91
							59	9									
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	15	1	3140	3	N	44					135
							48	9									
03	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	18	1	3324	3	N	32					167
							35	9									
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	16	1	3478	3	N	49	166	1			50
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	391	1	3630	3	Y	114	8	1			171
							125	9									
12	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	492	1	2862	3	Y	108	174	1			105
							119	9									
01	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	587	1	3834	3	Y	125	180	1			50
							138	9									
02	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	460	1	3608	3	Y	105					155
							116	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	597	1	4542	3	Y	115	168	1			102
							127	9									
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	572	1	4415	3	Y	98					200
							108	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

11	13560	X	12656	-0-	-904	-0-	61	1	12518	3	N	70					130
							77	9									
12	13516	X	12876	-0-	-640	-0-	63	1	12767	3	N	42	89	1			83
							46	9									
01	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	62	1	12368	3	N	-0-					83
02	11956	X	10722	-0-	-1234	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					83
03	13082	X	11810	-0-	-1272	-0-	62	1	11748	3	N	-0-					83
04	12660	X	11336	-0-	-1324	-0-	53	1	11283	3	N	-0-					83

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

11	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	870	1	12356	3	N	50	165	1			48
							55	9									
12	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	891	1	10949	3	N	62	70	1			40
							68	9									
01	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	913	1	11291	3	N	30					70
							33	9									
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	803	1	9621	3	N	27					97
							30	9									
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	26					123
							29	9									
*04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	848	1	8077	3	N	72					195
							79	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

11	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1141	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	2802	-0-	-4576	-0-	1075	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	2378	-0-	-5000	-0-	1073	1	1305	2	N	-0-					-0-
*02	6664	X	4572	-0-	-2092	-0-	1069	1	3503	2	N	-0-					-0-
*03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1385	1	7267	2	N	-0-					-0-
*04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1023	1	6400	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

11	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	984	1	15678	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16158	-0-	-520	-0-	986	1	15172	2	N	-0-					-0-
01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1086	1	17819	2	N	-0-					-0-
*02	15792	X	15465	-0-	-327	-0-	906	1	14559	2	N	-0-					-0-
*03	17484	X	10340	-0-	-7144	-0-	698	1	9642	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	10384	-0-	-7916	-0-	988	1	9396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	17344	-0-	-1286	-0-	84	1	17254	3	N	5					49
							6	9									
12	18786	X	17302	-0-	-1484	-0-	84	1	17148	3	N	64					113
							70	9									
01	18631	X	17135	-0-	-1496	-0-	85	1	16944	3	N	96	171	1			38
							106	9									
02	16436	X	15330	-0-	-1106	-0-	74	1	15248	3	N	7					45
							8	9									
03	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	87	1	16438	3	N	52					97
							57	9									
04	17340	X	15833	-0-	-1507	-0-	74	1	15719	3	N	36					133
							40	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	29	1	6026	3	N	60					215
							66	9									
12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	30	1	6113	3	N	74	217	1			72
							81	9									
01	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	30	1	6004	3	N	67					139
							74	9									
02	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	26	1	5430	3	N	61					200
							67	9									
03	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	31	1	5892	3	N	59	171	1			88
							65	9									
04	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	26	1	5626	3	N	53					141
							58	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	9134	-0-	-5716	-0-	44	1	9065	3	N	23					165
							25	9									
12	15345	X	12996	-0-	-2349	-0-	63	1	12886	3	N	43	188	1			20
							47	9									
01	15345	X	8762	-0-	-6583	-0-	44	1	8717	3	N	1					21
							1	9									
02	13664	X	11582	-0-	-2082	-0-	56	1	11513	3	N	12					33
							13	9									
03	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	1154	1	13056	3	N	24					57
							26	9									
*04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1109	1	12485	3	N	6					63
							7	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	64	1	13134	3	N	71					141
							78	9									
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	61	1	12417	3	N	78	161	1			58
							86	9									
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	64	1	12841	3	N	83	26	1			115
							91	9									
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	60	1	12245	3	N	48					163
							53	9									
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	66	1	12561	3	N	44	151	1			56
							48	9									
04	11700	X	11088	-0-	-612	-0-	52	1	10990	3	N	42					98
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7555	-0-	-725	-0-	36	1	7440	3	N	72					97
							79	9									
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	36	1	7366	3	N	85	156	1			26
							94	9									
01	8122	X	7485	-0-	-637	-0-	37	1	7362	3	N	78					104
							86	9									
02	7308	X	6693	-0-	-615	-0-	32	1	6581	3	N	73					177
							80	9									
03	7967	X	7234	-0-	-733	-0-	38	1	7118	3	N	71	178	1			70
							78	9									
04	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66					136
							73	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	38	1	7909	3	N	81	176	1			68
							89	9									
12	8649	X	8074	-0-	-575	-0-	39	1	7925	3	N	100					168
							110	9									
01	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80	183	1			65
							88	9									
02	7784	X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81					146
							89	9									
03	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70	183	1			33
							77	9									
04	8040	X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78					111
							86	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	13236	-0-	-6654	-0-	1497	1	11672	3	N	61	55	1			85
							67	9									
12	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	1533	1	9075	3	N	54	114	1			25
							59	9									
01	11408	X	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-					25
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-					25
03	11408	X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36					61
							40	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	1474	1	7180	3	N	10					71
							11	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	17232	-0-	-2268	-0-	889	1	16297	3	N	42					171
							46	9									
12	20150	X	16483	-0-	-3667	-0-	912	1	15537	3	N	31	164	1			38
							34	9									
01	18910	X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21					59
							23	9									
02	16492	X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32					91
							35	9									
03	17980	X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33					124
							36	9									
04	17220	X	15711	-0-	-1509	-0-	880	1	14824	3	N	6					130
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	20783	-0-	-997	-0-	100	1	20643	3	N	36	181	1			43
							40	9									
12	21855	X	20759	-0-	-1096	-0-	102	1	20629	3	N	25					68
							28	9									
01	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51					119
							56	9									
02	19628	X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58					177
							64	9									
03	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60	191	1			46
							66	9									
04	20790	X	19167	-0-	-1623	-0-	89	1	19078	3	N	-0-					46

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9633	3	N	114	173	1			23
							125	9									
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	49	1	9841	3	N	130					153
							143	9									
01	9765	X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141	1			96
							92	9									
02	8820	X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20					116
							22	9									
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174	1			58
							128	9									
*04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114					172
							125	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14519	-0-	-811	-0-	70	1	14447	3	N	2					47
							2	9									
12	15624	X	14723	-0-	-901	-0-	72	1	14650	3	N	1					48
							1	9									
01	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-					48
*02	13692	X	13006	-0-	-686	-0-	63	1	12939	3	N	4					52
							4	9									
03	15159	X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52	1			-0-
04	14520	X	14027	-0-	-493	-0-	65	1	13959	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14755	-0-	-455	-0-	71	1	14684	3	N	-0-					56
12	15624	X	15112	-0-	-512	-0-	74	1	15038	3	N	-0-					56
01	15624	X	15001	-0-	-623	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					56
02	13916	X	13338	-0-	-578	-0-	65	1	13266	3	N	6					62
							7	9									
03	15314	X	14066	-0-	-1248	-0-	73	1	13952	3	Y	37	93	1			6
							41	9									
04	14760	X	13883	-0-	-877	-0-	65	1	13814	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	20424	-0-	-1116	-0-	98	1	20271	3	N	50					146
							55	9									
12	22072	X	20771	-0-	-1301	-0-	102	1	20659	3	N	9					155
							10	9									
01	21793	X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1					156
							1	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5					161
							6	9									
03	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2					163
							2	9									
04	20430	X	19583	-0-	-847	-0-	91	1	19481	3	N	10					173
							11	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13700	-0-	-1240	-0-	66	1	13632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	14725	X	14013	-0-	-712	-0-	69	1	13941	3	Y	3					3
							3	9									
01	14446	X	13775	-0-	-671	-0-	69	1	13694	3	Y	11					14
							12	9									
02	12936	X	12303	-0-	-633	-0-	60	1	12228	3	Y	14					28
							15	9									
03	14229	X	13289	-0-	-940	-0-	70	1	13211	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
04	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	59	1	12656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	91	1	18831	3	Y	-0-					-0-
12	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	94	1	18993	3	Y	-0-					-0-
01	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-					-0-
02	17724	X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	18930	X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	23101	-0-	-1679	-0-	111	1	22990	3	N	-0-					-0-
12	24862	X	23585	-0-	-1277	-0-	116	1	23469	3	N	-0-					-0-
01	24645	X	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-					-0-
02	21868	X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2					2
							2	9									
03	23963	X	22820	-0-	-1143	-0-	119	1	22687	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
04	23100	X	21959	-0-	-1141	-0-	103	1	21855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	22451	-0-	-1429	-0-	108	1	22343	3	N	-0-					3
12	24025	X	22836	-0-	-1189	-0-	112	1	22724	3	N	-0-					3
01	24025	X	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-					3
02	21588	X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1					4
							1	9									
03	23622	X	22369	-0-	-1253	-0-	117	1	22242	3	N	9					13
							10	9									
04	22440	X	21840	-0-	-600	-0-	102	1	21738	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	15639	-0-	-231	-0-	75	1	15564	3	N	-0-					-0-
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	79	1	16129	3	N	-0-					-0-
01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-					-0-
02	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					-0-
03	16027	X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	15086	-0-	-424	-0-	70	1	15016	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	14780	-0-	-2080	-0-	71	1	14709	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	14926	-0-	-1907	-0-	73	1	14853	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-					-0-
02	15036	X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-					-0-
03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	3	N	-0-					-0-
*04	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	79	1	16748	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	16561	-0-	-1169	-0-	80	1	16481	3	Y	-0-					-0-
12	17205	X	11072	-0-	-6133	-0-	54	1	11018	3	Y	-0-					-0-
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-					-0-
02	15456	X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	3	Y	-0-					-0-
04	16650	X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	19067	-0-	-913	-0-	92	1	18975	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19494	-0-	-594	-0-	96	1	19398	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	18299	-0-	-781	-0-	85	1	18214	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	27142	-0-	-728	-0-	131	1	26978	3	N	30					121
							33	9									
12	27528	X	26882	-0-	-646	-0-	131	1	26648	3	N	94					215
							103	9									
01	27528	X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155	1			101
							45	9									
02	24864	X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64					165
							70	9									
03	27528	X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180	1			44
							65	9									
04	26640	X	25194	-0-	-1446	-0-	118	1	25076	3	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1365	1	9246	3	N	2					148
							2	9									
12	14291	X	9355	-0-	-4936	-0-	1420	1	7931	3	N	4					152
							4	9									
01	14291	X	2397	-0-	-11894	-0-	1491	1	906	3	N	-0-					152
02	12908	X	1275	-0-	-11633	-0-	1274	1	1	9	N	1					153
03	11687	X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-					153
04	10620	X	1339	-0-	-9281	-0-	1339	1			N	-0-					153

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10515	-0-	-315	-0-	50	1	10357	3	N	98	180	1			119
							108	9									
12	11191	X	10682	-0-	-509	-0-	52	1	10530	3	N	91	162	1			48
							100	9									
01	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	52	1	10346	3	N	109					157
							120	9									
02	9940	X	9427	-0-	-513	-0-	45	1	9285	3	N	88	183	1			62
							97	9									
03	10974	X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92					154
							101	9									
04	10530	X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179	1			70
							105	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9174	-0-	-756	-0-	44	1	9014	3	N	105	182	1			115
							116	9									
12	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	45	1	9190	3	N	117	172	1			60
							129	9									
01	9827	X	9336	-0-	-491	-0-	46	1	9171	3	N	108					168
							119	9									
02	8736	X	7940	-0-	-796	-0-	38	1	7810	3	N	84	185	1			67
							92	9									
03	9548	X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104					171
							114	9									
04	9180	X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1			93
							97	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10822	-0-	-908	-0-	52	1	10659	3	N	101					168
							111	9									
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	54	1	10918	3	N	184	181	1			171
							202	9									
01	11501	X	10849	-0-	-652	-0-	53	1	10657	3	N	126	186	1			111
							139	9									
02	10388	X	9601	-0-	-787	-0-	46	1	9423	3	N	120					231
							132	9									
03	11501	X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1			76
							29	9									
04	10830	X	9953	-0-	-877	-0-	46	1	9789	3	N	107	175	1			8
							118	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31230	X	26627	-0-	-4603	-0-	585	1	26042	3	N	-0-					-0-
12	28489	X	27541	-0-	-948	-0-	614	1	26927	3	N	-0-					-0-
01	28489	X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-					-0-
02	25732	X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24717	-0-	-1923	-0-	546	1	24171	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	23257	-0-	-3083	-0-	766	1	22491	3	N	-0-					-0-
12	26598	X	23824	-0-	-2774	-0-	797	1	23027	3	N	-0-					-0-
01	26412	X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-					-0-
03	24428	X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-					-0-
04	23250	X	21722	-0-	-1528	-0-	719	1	21003	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24840	X	23118	-0-	-1722	-0-	761	1	22357	3	N	-0-					-0-
12	25668	X	22657	-0-	-3011	-0-	758	1	21899	3	N	-0-					-0-
01	25141	X	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-					-0-
02	21588	X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20685	-0-	-2445	-0-	685	1	20000	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	23724	-0-	-2256	-0-	781	1	22943	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	24013	-0-	-2368	-0-	803	1	23210	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-					-0-
02	22848	X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21717	-0-	-2013	-0-	719	1	20998	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	906	1	7471	3	N	66					96
							73	9									
12	8959	X	8527	-0-	-432	-0-	936	1	7499	3	N	84	169	1			11
							92	9									
01	8959	X	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30					41
							33	9									
02	8092	X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1			10
							44	9									
03	8866	X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40					50
							44	9									
04	8460	X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1			44
							68	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	667	1	14952	3	N	19					81
							21	9									
12	14632	X	10731	-0-	-3901	-0-	903	1	9809	3	N	17					98
							19	9									
01	14632	X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17					115
							19	9									
02	13216	X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14					129
							15	9									
03	14632	X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23					152
							25	9									
04	14160	X	12423	-0-	-1737	-0-	919	1	11496	3	N	7					159
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28830	X	25666	-0-	-3164	-0-	845	1	24821	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	26298	-0-	-2904	-0-	879	1	25419	3	N	-0-					-0-
01	28303	X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-					-0-
02	25004	X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-					-0-
03	26629	X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	25278	-0-	-402	-0-	837	1	24441	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27270	X	26158	-0-	-1112	-0-	861	1	25297	3	N	-0-					-0-
12	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	884	1	25553	3	N	-0-					-0-
01	25978	X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-					-0-
02	23464	X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-					-0-
*03	25978	X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-					-0-
04	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	790	1	23079	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	653	1	22058	3	N	70					106
							77	9									
12	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	374	1	24407	3	N	95	179	1			22
							105	9									
01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	125	1	24868	3	N	9					31
							10	9									
02	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	105	1	21493	3	N	21					52
							23	9									
03	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	123	1	23281	3	N	68					120
							75	9									
*04	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	103	1	22022	3	N	7					127
							8	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	785	1	14820	3	N	14					38
							15	9									
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	788	1	14210	3	N	45					83
							50	9									
01	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	785	1	14238	3	N	45					128
							50	9									
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	736	1	13002	3	N	51					179
							56	9									
03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	781	1	14016	3	N	21					200
							23	9									
04	11820	X	9148	-0-	-2672	-0-	683	1	8456	3	N	8					208
							9	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2236	-0-	-2204	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					32
12	4588	X	2224	-0-	-2364	-0-	11	1	2213	3	N	-0-					32
01	3503	X	2118	-0-	-1385	-0-	11	1	2105	3	N	2					34
							2	9									
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	9	1	1795	3	N	3					37
							3	9									
03	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	10	1	1958	3	N	3					40
							3	9									
04	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	8	1	1687	3	N	4					44
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	19792	-0-	-968	-0-	93	1	19109	3	N	536	690	1	18
							590	9							
12	20925	X	20162	-0-	-763	-0-	96	1	19428	3	N	580	506	1	92
							638	9							
01	20925	X	19819	-0-	-1106	-0-	96	1	19134	3	N	535	493	1	134
							589	9							
02	18676	X	17851	-0-	-825	-0-	84	1	17233	3	N	485	534	1	85
							534	9							
03	20491	X	19366	-0-	-1125	-0-	99	1	18730	3	N	488	500	1	73
							537	9							
04	19800	X	18440	-0-	-1360	-0-	84	1	17912	3	N	404	359	1	118
							444	9							

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	19821	-0-	-1119	-0-	94	1	19367	3	N	327	355	1	150
							360	9							
12	18476	X	17419	-0-	-1057	-0-	83	1	16934	3	N	365	341	1	174
							402	9							
01	18476	X	17294	-0-	-1182	-0-	84	1	16838	3	N	338	492	1	20
							372	9							
02	16688	X	15418	-0-	-1270	-0-	73	1	15085	3	N	236	164	1	92
							260	9							
03	18476	X	16881	-0-	-1595	-0-	86	1	16362	3	N	394	323	1	163
							433	9							
04	17880	X	16146	-0-	-1734	-0-	74	1	15744	3	N	298	343	1	118
							328	9							

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	13359	-0-	-1671	-0-	64	1	13148	3	N	134			215
							147	9							
12	15407	X	13652	-0-	-1755	-0-	66	1	13431	3	N	141	183	1	173
							155	9							
01	14725	X	13853	-0-	-872	-0-	68	1	13625	3	N	145	181	1	137
							160	9							
02	12992	X	12230	-0-	-762	-0-	59	1	12051	3	N	109	170	1	76
							120	9							
*03	14043	X	13315	-0-	-728	-0-	69	1	13134	3	N	102			178
							112	9							
04	13410	X	12890	-0-	-520	-0-	60	1	12688	3	N	129	179	1	128
							142	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	29109	X	27138	-0-	-1971	-0-	138	1	26911	3	N	81					172
							89	9									
08	27683	X	26021	-0-	-1662	-0-	131	1	25782	3	N	98	176	1			94
							108	9									
09	27150	X	24608	-0-	-2542	-0-	123	1	24409	3	N	69					163
							76	9									
*10	28055	X	21691	-0-	-6364	-0-	182	1	21439	3	N	64	186	1			41
							70	9									
11	27150	X	24885	-0-	-2265	-0-	120	1	24677	3	N	80					121
							88	9									
*12	26536	X	23425	-0-	-3111	-0-	174	1	23128	3	N	112	180	1			53
							123	9									
*01	26009	X	18690	-0-	-7319	-0-	573	1	18030	3	N	79					132
							87	9									
02	23240	X	6841	-0-	-16399	-0-	1187	1	5632	3	N	20					152
							22	9									
03	25730	X	18842	-0-	-6888	-0-	447	1	18359	3	N	33					185
							36	9									
04	24900	X	24415	-0-	-485	-0-	291	1	24068	3	N	51	180	1			56
							56	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

*07	21080	X	18780	-0-	-2300	-0-	1572	1	17043	3	N	150	167	1			54
							165	9									
*08	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1596	1	21211	3	N	97					151
							107	9									
*09	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	1553	1	22301	3	N	146	174	1			123
							161	9									
*10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	1471	1	22018	3	N	108	180	1			51
							119	9									
*11	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	1534	1	19369	3	N	131					182
							144	9									
*12	23994	X	20701	-0-	-3293	-0-	1521	1	18976	3	N	185	175	1			192
							204	9									
*01	23994	X	21212	-0-	-2782	-0-	1105	1	19997	3	N	100	176	1			116
							110	9									
02	21672	X	14895	-0-	-6777	-0-	255	1	14550	3	N	82	175	1			23
							90	9									
03	22878	X	11180	-0-	-11698	-0-	1190	1	9900	3	N	82					105
							90	9									
04	20190	X	16185	-0-	-4005	-0-	1137	1	14917	3	N	119	173	1			51
							131	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

11	20010	X	18887	-0-	-1123	-0-	89	1	18308	3	N	445	507	1			138
							490	9									
12	19530	X	18789	-0-	-741	-0-	90	1	18209	3	N	445	479	1			104
							490	9									
01	19530	X	18890	-0-	-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1			93
							503	9									
02	17640	X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1			45
							331	9									
03	19530	X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1			59
							541	9									
04	18900	X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1			113
							444	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	3438	-0-	-5022	-0-	537	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2899	3									
12	8711	X	7802	-0-	-909	-0-	659	1	15	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
01	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6404	3									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6245	-0-	-1315	-0-	656	1	5589	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41310	X	34669	-0-	-6641	-0-	761	1	33908	3	N	-0-					-0-
12	40176	X	35210	-0-	-4966	-0-	785	1	34425	3	N	-0-					-0-
01	38626	X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-					-0-
02	33320	X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-					-0-
03	35836	X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-					-0-
04	34680	X	33901	-0-	-779	-0-	748	1	33153	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25740	X	24223	-0-	-1517	-0-	135	1	14	2	Y	-0-					-0-
							24074	3									
12	26598	X	24098	-0-	-2500	-0-	126	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23920	3									
01	26598	X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-					-0-
							24089	3									
02	23772	X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-					-0-
03	26319	X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-					-0-
04	24210	X	22643	-0-	-1567	-0-	139	1	22504	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	17410	-0-	-2180	-0-	98	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17302	3									
12	20243	X	17846	-0-	-2397	-0-	93	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17714	3									
01	20243	X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17008	3									
02	17696	X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	15888	-0-	-1512	-0-	98	1	15790	3	Y	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	932	1	12883	3	N	46	122	1			51
							51	9									
12	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	983	1	17114	3	N	52	52	1			51
							57	9									
01	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	970	1	14068	3	N	-0-					51
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	877	1	13329	3	N	-0-					51
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	962	1	11960	3	N	41					92
							45	9									
04	5340	X	936	-0-	-4404	-0-	870	1	45	3	N	19					111
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24087	X	21099	-0-	-2988	-0-	106	1	20993	3	Y	-0-					-0-
*06	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	101	1	19747	3	Y	-0-					-0-
*07	22227	X	20181	-0-	-2046	-0-	101	1	20080	3	Y	-0-					-0-
*08	21979	X	19614	-0-	-2365	-0-	99	1	19515	3	Y	-0-					-0-
*09	20640	X	19662	-0-	-978	-0-	99	1	19563	3	Y	-0-					-0-
*10	21111	X	18395	-0-	-2716	-0-	89	1	18306	3	Y	-0-					-0-
*11	19860	X	18118	-0-	-1742	-0-	87	1	18031	3	Y	-0-					-0-
*12	20057	X	18330	-0-	-1727	-0-	90	1	18240	3	Y	-0-					-0-
*01	20057	X	19155	-0-	-902	-0-	96	1	19059	3	Y	-0-					-0-
*02	18116	X	17338	-0-	-778	-0-	84	1	17254	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	18408	-0-	-316	-0-	96	1	18312	3	Y	-0-					-0-
04	18540	X	18051	-0-	-489	-0-	84	1	17967	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21824	X	19961	-0-	-1863	-0-	101	1	19860	3	Y	-0-					-0-
*06	19920	X	19190	-0-	-730	-0-	98	1	19092	3	Y	-0-					-0-
*07	20584	X	19236	-0-	-1348	-0-	97	1	19139	3	Y	-0-					-0-
*08	20584	X	5674	-0-	-14910	-0-	29	1	5645	3	Y	-0-					-0-
*09	19410	X	8069	-0-	-11341	-0-	473	1	7596	3	Y	-0-					-0-
*10	19964	X	19333	-0-	-631	-0-	152	1	19181	3	Y	-0-					-0-
*11	19200	X	18423	-0-	-777	-0-	89	1	18334	3	Y	-0-					-0-
*12	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	96	1	19498	3	Y	-0-					-0-
*01	19065	X	18673	-0-	-392	-0-	93	1	18580	3	Y	-0-					-0-
*02	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	81	1	16599	3	Y	-0-					-0-
03	19065	X	17830	-0-	-1235	-0-	93	1	17737	3	Y	-0-					-0-
04	18450	X	14102	-0-	-4348	-0-	66	1	14036	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11450	-0-	-1300	-0-	55	1	11395	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	11452	-0-	-1444	-0-	56	1	11396	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	11034	-0-	-1769	-0-	55	1	10979	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9785	-0-	-1415	-0-	47	1	9738	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10727	-0-	-1456	-0-	56	1	10671	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	18958	-0-	-3842	-0-	91 81	1 9	18786	3	N	74					175
12	21824	X	19044	-0-	-2780	-0-	93 80	1 9	18871	3	N	73	169	1			79
01	21824	X	19342	-0-	-2482	-0-	96 79	1 9	19167	3	N	72					151
02	19684	X	17707	-0-	-1977	-0-	85 62	1 9	17560	3	N	56					207
03	21049	X	19059	-0-	-1990	-0-	99 107	1 9	18853	3	N	97	176	1			128
04	18960	X	14275	-0-	-4685	-0-	66 22	1 9	14187	3	N	20					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	11547	-0-	-5583	-0-	834	1	10659	3	N	49					160
							54	9									
12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	960	1	12304	3	N	65	185	1			40
							72	9									
01	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	960	1	12144	3	N	109					149
							120	9									
02	11480	X	7402	-0-	-4078	-0-	844	1	6516	3	N	38					187
							42	9									
03	12679	X	10786	-0-	-1893	-0-	950	1	9711	3	N	114	182	1			119
							125	9									
04	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	922	1	11099	3	N	4					123
							4	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	642	1	7442	3	N	15					101
							17	9									
12	9300	X	7881	-0-	-1419	-0-	705	1	7147	3	N	26					127
							29	9									
01	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	880	1	4680	3	N	16	97	1			46
							18	9									
02	8316	X	7793	-0-	-523	-0-	803	1	6982	3	N	7					53
							8	9									
03	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	749	1	7437	3	N	9					62
							10	9									
04	8100	X	7495	-0-	-605	-0-	645	1	6840	3	N	9					71
							10	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7638	-0-	-882	-0-	672	1	6943	3	N	21					100
							23	9									
12	10292	X	9840	-0-	-452	-0-	830	1	8965	3	N	41					141
							45	9									
01	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	812	1	9180	3	N	35					176
							39	9									
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	596	1	7731	3	N	21					197
							23	9									
03	9827	X	9444	-0-	-383	-0-	776	1	8639	3	N	26					223
							29	9									
04	9750	X	8984	-0-	-766	-0-	851	1	8112	3	N	19					242
							21	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	748	1	5116	3	N	2					113
							2	9									
12	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	796	1	6437	3	N	15					128
							17	9									
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	810	1	6352	3	N	10					138
							11	9									
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	851	1	5088	3	N	8					146
							9	9									
03	7254	X	5596	-0-	-1658	-0-	787	1	4801	3	N	7					153
							8	9									
04	7020	X	6098	-0-	-922	-0-	712	1	5380	3	N	5					158
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11727	-0-	-873	-0-	479	1	11183	3	N	59					113
							65	9									
12	13020	X	11873	-0-	-1147	-0-	505	1	11290	3	N	71					184
							78	9									
01	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1			73
							68	9									
02	11424	X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48					121
							53	9									
03	12648	X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50					171
							55	9									
04	11940	X	11163	-0-	-777	-0-	466	1	10649	3	N	44					215
							48	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

11	29130	X	25868	-0-	-3262	-0-	568	1	25300	3	N	-0-					-0-
12	30101	X	26859	-0-	-3242	-0-	599	1	26260	3	N	-0-					-0-
01	30101	X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-					-0-
02	25620	X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-					-0-
03	27373	X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-					-0-
*04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	619	1	27437	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

11	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	133	1	27490	3	N	-0-					-0-
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	139	1	28281	3	N	-0-					-0-
01	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-					-0-
03	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-					-0-
*04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

11	21210	X	19099	-0-	-2111	-0-	92	1	19007	3	N	-0-					-0-
12	21762	X	21039	-0-	-723	-0-	103	1	20936	3	N	-0-					-0-
01	21731	X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-					-0-
02	19628	X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-					-0-
03	21731	X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-					-0-
04	20370	X	13085	-0-	-7285	-0-	61	1	13024	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

11	28530	X	26639	-0-	-1891	-0-	129	1	26510	3	N	-0-					-0-
12	28458	X	26890	-0-	-1568	-0-	132	1	26758	3	N	-0-					-0-
01	28272	X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-					-0-
03	28272	X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24966	-0-	-1674	-0-	117	1	24849	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

11	25320	X	23763	-0-	-1557	-0-	115	1	23648	3	N	-0-					-0-
12	24800	X	22580	-0-	-2220	-0-	111	1	22469	3	N	-0-					-0-
01	24800	X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-					-0-
03	24769	X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-					-0-
04	23760	X	22259	-0-	-1501	-0-	104	1	22155	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31260	X	28953	-0-	-2307	-0-	140	1	28813	3	N	-0-					-0-
12	30969	X	28814	-0-	-2155	-0-	141	1	28673	3	N	-0-					-0-
01	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	150	1	29993	3	N	-0-					-0-
02	27020	X	22921	-0-	-4099	-0-	111	1	22810	3	N	-0-					-0-
*03	29915	X	25144	-0-	-4771	-0-	132	1	25012	3	N	-0-					-0-
04	29160	X	27133	-0-	-2027	-0-	127	1	27006	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

11	13320	X	9495	-0-	-3825	-0-	46	1	9404	3	N	41					200
							45	9									
12	13454	X	12102	-0-	-1352	-0-	59	1	11993	3	N	45	184	1			61
							50	9									
01	13454	X	12851	-0-	-603	-0-	64	1	12750	3	N	34					95
							37	9									
02	11228	X	6996	-0-	-4232	-0-	34	1	6948	3	N	13					108
							14	9									
03	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	64	1	12238	3	N	72					180
							79	9									
04	12450	X	10443	-0-	-2007	-0-	49	1	10364	3	N	27	180	1			27
							30	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

11	16110	X	5903	-0-	-10207	-0-	1050	1	4831	3	N	20	164	1			29
							22	9									
12	16647	X	11913	-0-	-4734	-0-	1202	1	10711	3	N	-0-					29
01	16647	X	10839	-0-	-5808	-0-	1155	1	9681	3	N	3					32
							3	9									
02	12320	X	10463	-0-	-1857	-0-	1154	1	9296	3	N	12					44
							13	9									
03	13640	X	12203	-0-	-1437	-0-	1399	1	10792	3	N	11					55
							12	9									
04	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	1418	1	9835	3	N	-0-					55

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

11	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	77	1	15799	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	16289	-0-	-482	-0-	80	1	16209	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	15702	-0-	-1069	-0-	78	1	15624	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	13998	-0-	-1150	-0-	68	1	13930	3	N	-0-					-0-
03	16399	X	15728	-0-	-671	-0-	82	1	15646	3	N	-0-					-0-
04	15870	X	15529	-0-	-341	-0-	73	1	15456	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

11	18420	X	16278	-0-	-2142	-0-	79	1	16199	3	Y	-0-					-0-
12	18817	X	16702	-0-	-2115	-0-	82	1	16620	3	Y	-0-					-0-
01	18445	X	17542	-0-	-903	-0-	88	1	17454	3	Y	-0-					-0-
02	15876	X	15211	-0-	-665	-0-	74	1	15137	3	Y	-0-					-0-
03	17050	X	16779	-0-	-271	-0-	88	1	16691	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	16829	-0-	-151	-0-	79	1	16750	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	736	1	37	9	N	34					71
12	569	X	569	-0-	-0-	-0-	558	1	11	9	N	10					81
01	2201	X	734	-0-	-1467	-0-	723	1	11	9	N	10					91
02	1988	X	543	-0-	-1445	-0-	543	1			N	-0-					91
03	2201	X	584	-0-	-1617	-0-	584	1			N	-0-					91
04	780	X	584	-0-	-196	-0-	584	1			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13905	-0-	-495	-0-	67	1	13838	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	70	1	14159	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	14092	-0-	-75	-0-	70	1	14022	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	12410	-0-	-386	-0-	60	1	12350	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	13550	-0-	-617	-0-	71	1	13479	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	13250	-0-	-460	-0-	62	1	13188	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26700	X	24201	-0-	-2499	-0-	117	1	24084	3	N	-0-					-0-
12	27590	X	25348	-0-	-2242	-0-	124	1	25224	3	N	-0-					-0-
01	27001	X	25485	-0-	-1516	-0-	127	1	25358	3	N	-0-					-0-
02	24388	X	22582	-0-	-1806	-0-	109	1	22473	3	N	-0-					-0-
03	25606	X	24034	-0-	-1572	-0-	126	1	23908	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	23637	-0-	-1023	-0-	110	1	23527	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8151	-0-	-2019	-0-	845	1	7306	3	N	-0-					22
12	9362	X	7461	-0-	-1901	-0-	870	1	6591	3	N	-0-					22
01	9331	X	8061	-0-	-1270	-0-	873	1	7188	3	N	-0-					22
02	8148	X	7834	-0-	-314	-0-	790	1	7044	3	N	-0-					22
03	8432	X	8123	-0-	-309	-0-	875	1	7248	3	N	-0-					22
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	840	1	6490	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	108	1	22313	3	Y	-0-					-0-
12	24242	X	22415	-0-	-1827	-0-	110	1	22305	3	Y	-0-					-0-
01	24149	X	22552	-0-	-1597	-0-	113	1	22439	3	Y	-0-					-0-
02	21308	X	20317	-0-	-991	-0-	98	1	20219	3	Y	-0-					-0-
03	23405	X	22035	-0-	-1370	-0-	115	1	21892	3	Y	25					25
							28	9									
04	22410	X	21155	-0-	-1255	-0-	99	1	21019	3	Y	34	31	1			28
							37	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	889	1	3839	3	N	79					167
							87	9									
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	899	1	4186	3	N	90	176	1			81
							99	9									
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	924	1	5073	3	N	109					190
							120	9									
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	834	1	4411	3	N	94	179	1			105
							103	9									
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	924	1	4718	3	N	98					203
							108	9									
*04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	874	1	4474	3	N	58	170	1			91
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	634	1	9448	3	N	67					172
							74	9									
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	597	1	9505	3	N	72	178	1			66
							79	9									
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	591	1	9299	3	N	77					143
							85	9									
02	9492	X	8363	-0-	-1129	-0-	596	1	7705	3	N	56	179	1			20
							62	9									
03	10509	X	5400	-0-	-5109	-0-	700	1	4660	3	N	36					56
							40	9									
04	10170	X	6712	-0-	-3458	-0-	1046	1	5620	3	N	42					98
							46	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	9306	-0-	-3894	-0-	435	1	8753	3	N	107	187	1			52
							118	9									
12	11718	X	9397	-0-	-2321	-0-	547	1	8695	3	N	141					193
							155	9									
01	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	548	1	9018	3	N	135	178	1			150
							149	9									
02	9660	X	8955	-0-	-705	-0-	435	1	8404	3	N	105	167	1			88
							116	9									
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	443	1	12073	3	N	133					221
							146	9									
*04	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	58	1	12465	3	N	154	180	1			195
							169	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	28811	-0-	-1969	-0-	139	1	28630	3	N	38					76
							42	9									
12	31806	X	28804	-0-	-3002	-0-	141	1	28601	3	N	56					132
							62	9									
01	30907	X	28422	-0-	-2485	-0-	141	1	28179	3	N	93					225
							102	9									
02	27720	X	25467	-0-	-2253	-0-	123	1	25313	3	N	28	189	1			64
							31	9									
03	29822	X	27840	-0-	-1982	-0-	146	1	27643	3	N	46					110
							51	9									
04	28800	X	26534	-0-	-2266	-0-	124	1	26392	3	N	16					126
							18	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14294	-0-	-1756	-0-	1532	1	12715	3	N	43					159
							47	9									
12	15376	X	12972	-0-	-2404	-0-	1558	1	11384	3	N	27	117	1			69
							30	9									
01	15376	X	11559	-0-	-3817	-0-	1448	1	10074	3	N	34					103
							37	9									
02	13888	X	13303	-0-	-585	-0-	1374	1	11908	3	N	19	93	1			29
							21	9									
03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1451	1	14501	3	N	35					64
							39	9									
*04	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	1407	1	14198	3	N	2					66
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	6332	-0-	-3328	-0-	896	1	5405	3	N	28					111
							31	9									
12	9951	X	3325	-0-	-6626	-0-	879	1	2417	3	N	26					137
							29	9									
01	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	931	1	6452	3	N	31					168
							34	9									
02	8064	X	7216	-0-	-848	-0-	843	1	6356	3	N	15					183
							17	9									
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	927	1	5362	3	N	26	175	1			34
							29	9									
04	7170	X	4933	-0-	-2237	-0-	889	1	4044	3	N	-0-					34

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5381	-0-	-2209	-0-	1038	1	4326	3	N	15					57
							17	9									
12	7378	X	4795	-0-	-2583	-0-	1039	1	3756	3	N	-0-					57
01	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	849	1	2683	3	N	27					84
							30	9									
02	7280	X	5565	-0-	-1715	-0-	953	1	4608	3	N	4					88
							4	9									
03	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	1089	1	6614	3	N	13					101
							14	9									
*04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1049	1	6159	3	N	2					103
							2	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	15833	-0-	-1957	-0-	75	1	15549	3	N	190	190	1			93
							209	9									
12	16740	X	16217	-0-	-523	-0-	79	1	16028	3	N	100	147	1			46
							110	9									
01	16740	X	15875	-0-	-865	-0-	79	1	15663	3	N	121					167
							133	9									
02	14784	X	13909	-0-	-875	-0-	67	1	13755	3	N	79	171	1			75
							87	9									
03	16368	X	15400	-0-	-968	-0-	80	1	15124	3	N	178	186	1			67
							196	9									
04	15840	X	14295	-0-	-1545	-0-	66	1	14129	3	N	91					158
							100	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10116	-0-	-834	-0-	48	1	9946	3	N	111	172	1			69
							122	9									
12	10602	X	10131	-0-	-471	-0-	49	1	9939	3	N	130	167	1			32
							143	9									
01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	49	1	9749	3	N	40					72
							44	9									
02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	166	167	1			71
							183	9									
03	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	49	1	9355	3	N	101					172
							111	9									
04	10110	X	9895	-0-	-215	-0-	46	1	9753	3	N	87	168	1			91
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9255	-0-	-1545	-0-	44	1	9027	3	N	167	180	1			91
							184	9									
12	10199	X	9721	-0-	-478	-0-	47	1	9608	3	N	60					151
							66	9									
01	10199	X	9166	-0-	-1033	-0-	45	1	9026	3	N	86	176	1			61
							95	9									
02	9184	X	8135	-0-	-1049	-0-	39	1	8000	3	N	87					148
							96	9									
03	9734	X	8749	-0-	-985	-0-	46	1	8637	3	N	60	165	1			43
							66	9									
04	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	39	1	8344	3	N	84					127
							92	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	751	1	9636	3	N	60					106
							66	9									
12	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	984	1	10923	3	N	81					187
							89	9									
01	9021	X	7202	-0-	-1819	-0-	797	1	6366	3	N	35	175	1			47
							39	9									
02	9744	X	9619	-0-	-125	-0-	844	1	8733	3	N	38					85
							42	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	962	1	10989	3	N	42					127
							46	9									
04	11610	X	9445	-0-	-2165	-0-	896	1	8474	3	N	68	170	1			25
							75	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	10452	-0-	-2748	-0-	734	1	9585	3	N	121	178	1			71
							133	9									
12	11160	X	4003	-0-	-7157	-0-	669	1	3204	3	N	118	155	1			34
							130	9									
01	10974	X	3291	-0-	-7683	-0-	692	1	2478	3	N	110					144
							121	9									
02	9856	X	2806	-0-	-7050	-0-	653	1	2043	3	N	100	183	1			61
							110	9									
03	10788	X	2868	-0-	-7920	-0-	724	1	2021	3	N	112					173
							123	9									
04	10440	X	1519	-0-	-8921	-0-	694	1	755	3	N	64	181	1			56
							70	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	11050	-0-	-10820	-0-	796	1	10240	3	N	13					64
							14	9									
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	755	1	5996	3	N	10					74
							11	9									
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	787	1	8015	3	N	2					76
							2	9									
02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	800	1	17927	3	N	1					77
							1	9									
03	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-					77
*04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	895	1	10985	3	N	6					83
							7	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	776	1	10670	3	N	33					85
							36	9									
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	846	1	10586	3	N	10					95
							11	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	802	1	6067	3	N	42					137
							46	9									
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	666	1	1407	3	N	10					147
							11	9									
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163	1			25
							45	9									
*04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	633	1	1165	3	N	2					27
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

11	10200	X	4094	-0-	-6106	-0-	841	1	3209	3	N	40					78
							44	9									
12	10540	X	4267	-0-	-6273	-0-	818	1	3435	3	N	13					91
							14	9									
01	10540	X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1	4986	3	N	13					104
							14	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32					136
							35	9									
*03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	1008	1	2328	3	N	5					141
							6	9									
04	5640	X	1136	-0-	-4504	-0-	775	1	329	3	N	29	167	1			3
							32	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

11	12270	X	8744	-0-	-3526	-0-	654	1	8079	3	N	10					53
							11	9									
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	729	1	8483	3	N	17					70
							19	9									
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1	11050	3	N	4					74
							4	9									
02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-					74
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2					76
							2	9									
04	3390	X	527	-0-	-2863	-0-	523	1	4	9	N	4					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	19608	-0-	-3612	-0-	250	1	19358	3	N	-0-					70
12	23405	X	17623	-0-	-5782	-0-	325	1	17292	3	N	5					75
							6	9									
01	21886	X	14287	-0-	-7599	-0-	343	1	13904	3	N	36	109	1			2
							40	9									
02	18312	X	15736	-0-	-2576	-0-	1107	1	14629	3	N	-0-					2
03	20274	X	15679	-0-	-4595	-0-	322	1	15357	3	N	-0-					2
04	19620	X	10872	-0-	-8748	-0-	1156	1	9716	3	N	-0-					2

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7312	-0-	-2288	-0-	985	1	6318	3	N	8					65
							9	9									
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	941	1	6946	3	N	6					71
							7	9									
01	6975	X	3307	-0-	-3668	-0-	886	1	2413	3	N	7					78
							8	9									
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					78
03	7905	X	1738	-0-	-6167	-0-	910	1	828	3	N	-0-					78
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	1	79	1			-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	21089	-0-	-1831	-0-	101	1	20904	3	N	76	185	1			6
							84	9									
12	22351	X	21141	-0-	-1210	-0-	103	1	20947	3	N	83					89
							91	9									
01	22351	X	21195	-0-	-1156	-0-	105	1	20995	3	N	86	172	1			3
							95	9									
02	20076	X	18182	-0-	-1894	-0-	88	1	18037	3	N	52					55
							57	9									
03	22134	X	19858	-0-	-2276	-0-	104	1	19745	3	N	8					63
							9	9									
04	21090	X	18751	-0-	-2339	-0-	87	1	18585	3	N	72	98	1			37
							79	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	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-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

11	32160	X	30453	-0-	-1707	-0-	145	1	29882	3	N	387	362	1			119
							426	9									
12	32767	X	30384	-0-	-2383	-0-	147	1	29898	3	N	308	349	1			78
							339	9									
01	32767	X	30808	-0-	-1959	-0-	152	1	30232	3	N	385	347	1			116
							424	9									
02	28924	X	27059	-0-	-1865	-0-	129	1	26579	3	N	319	364	1			71
							351	9									
03	31465	X	28915	-0-	-2550	-0-	149	1	28372	3	N	358	362	1			67
							394	9									
04	30450	X	28878	-0-	-1572	-0-	133	1	28401	3	N	313	183	1			197
							344	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

11	19500	X	8964	-0-	-10536	-0-	130	1	8830	3	N	4					145
							4	9									
12	11160	X	9368	-0-	-1792	-0-	742	1	8578	3	N	44					189
							48	9									
01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	1136	1	10251	3	N	60	180	1			69
							66	9									
02	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1027	1	9583	3	N	79					148
							87	9									
03	11160	X	9321	-0-	-1839	-0-	1128	1	8070	3	N	112	181	1			79
							123	9									
*04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1110	1	12786	3	N	125	180	1			24
							138	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

11	21120	X	17177	-0-	-3943	-0-	110	1	17049	3	N	16					164
							18	9									
12	19902	X	17705	-0-	-2197	-0-	116	1	17564	3	N	23					187
							25	9									
01	19468	X	17570	-0-	-1898	-0-	117	1	17425	3	N	25					212
							28	9									
02	16800	X	15872	-0-	-928	-0-	102	1	15744	3	N	24	156	1			80
							26	9									
03	17980	X	16939	-0-	-1041	-0-	118	1	16818	3	N	3					83
							3	9									
04	17190	X	15577	-0-	-1613	-0-	97	1	15480	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	539 36	1 9	5515	3	N	33	36	1			43
12	6107	X	2581	-0-	-3526	-0-	559 51	1 9	1971	3	N	46	71	1			18
01	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	626 15	1 9	4851	3	N	14					32
02	5684	X	4423	-0-	-1261	-0-	478 25	1 9	3920	3	N	23					55
03	6293	X	5143	-0-	-1150	-0-	585 52	1 9	4506	3	N	47					102
04	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	565 31	1 9	4485	3	N	28	112	1			18

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	16355	-0-	-865	-0-	78 220	1 9	16057	3	N	200	182	1			127
12	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	94 248	1 9	18974	3	N	225	245	1			107
01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	92 243	1 9	18289	3	N	221	166	1			162
02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	81 210	1 9	16631	3	N	191	178	1			175
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	96 219	1 9	18178	3	N	199	184	1			190
*04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	81 194	1 9	17436	3	N	176	183	1			183

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11690	-0-	-220	-0-	556 174	1 9	10960	3	N	158	150	1			54
12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	594 123	1 9	11711	3	N	112	119	1			47
01	12555	X	11198	-0-	-1357	-0-	536 157	1 9	10505	3	N	143					190
02	11340	X	11120	-0-	-220	-0-	572 91	1 9	10457	3	N	83	183	1			90
03	12555	X	9378	-0-	-3177	-0-	570 133	1 9	8675	3	N	121	146	1			65
04	12030	X	9916	-0-	-2114	-0-	549 124	1 9	9243	3	N	113	64	1			114

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	31128	-0-	-2532	-0-	990	1	30138	3	N	-0-					-0-
12	33759	X	30867	-0-	-2892	-0-	1027	1	29840	3	N	-0-					-0-
01	33356	X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-					-0-
02	29736	X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-					-0-
04	31140	X	29034	-0-	-2106	-0-	919	1	28115	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24870	X	24735	-0-	-135	-0-	787	1	23948	3	N	-0-					-0-
12	25141	X	24557	-0-	-584	-0-	818	1	23739	3	N	-0-					-0-
01	25575	X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-					-0-
02	23100	X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	3	N	-0-					-0-
04	24750	X	23157	-0-	-1593	-0-	733	1	22424	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1039	1	32064	3	N	-0-					-0-
12	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	1090	1	32124	3	N	-0-					-0-
01	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	992	1	31383	3	N	-0-					-0-
02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	900	1	28468	3	N	-0-					-0-
03	31899	X	31777	-0-	-122	-0-	1020	1	30757	3	N	-0-					-0-
04	30870	X	29637	-0-	-1233	-0-	933	1	28704	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

11	13620	X	12825	-0-	-795	-0-	61	1	12654	3	N	100	175	1			31
							110	9									
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	71	1	14481	3	N	119					150
							131	9									
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	73	1	14627	3	N	108	173	1			85
							119	9									
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	65	1	13439	3	N	90					175
							99	9									
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	75	1	14300	3	N	98	170	1			103
							108	9									
*04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	65	1	13799	3	N	74					177
							81	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

*10	20522	X	20235	-0-	-287	-0-	98	1	20137	3	N	-0-					-0-
*11	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	98	1	20087	3	N	-0-					-0-
12	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	100	1	20216	3	N	-0-					-0-
01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	102	1	20332	3	N	-0-					-0-
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	88	1	18143	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	18618	-0-	-695	-0-	98	1	18520	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	84	1	17789	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

11	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	51	1	10511	3	N	71					159
							78	9									
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	53	1	10839	3	N	17					176
							19	9									
01	9703	X	8993	-0-	-710	-0-	45	1	8923	3	N	23	179	1			20
							25	9									
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	N	51					71
							56	9									
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	60	1	11267	3	N	20					91
							22	9									
*04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	46	1	9803	3	N	8					99
							9	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

11	18600	X	6604	-0-	-11996	-0-	572	1	6000	3	N	29					90
							32	9									
12	19065	X	2112	-0-	-16953	-0-	323	1	1778	3	N	10					100
							11	9									
01	18600	X	3822	-0-	-14778	-0-	849	1	2958	3	N	14					114
							15	9									
02	16800	X	7575	-0-	-9225	-0-	825	1	6732	3	N	16					130
							18	9									
03	14880	X	11412	-0-	-3468	-0-	1173	1	10226	3	N	12					142
							13	9									
*04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	710	1	12869	3	N	1					143
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					56
12	9362	X	133	-0-	-9229	-0-	21	1	112	3	N	-0-					56
01	9362	X	439	-0-	-8923	-0-	33	1	371	3	N	32					88
							35	9									
02	8456	X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	-0-					88
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	-0-					88
*04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	270	1	9287	3	N	-0-					88

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

11	14160	X	12155	-0-	-2005	-0-	58	1	11981	3	N	105	178	1			188
							116	9									
12	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	108	182	1			114
							119	9									
01	13237	X	13084	-0-	-153	-0-	65	1	12938	3	N	74					188
							81	9									
02	11508	X	11068	-0-	-440	-0-	53	1	10844	3	N	155	180	1			163
							171	9									
03	13671	X	13090	-0-	-581	-0-	68	1	12871	3	N	137	177	1			123
							151	9									
04	13230	X	8109	-0-	-5121	-0-	38	1	8068	3	N	3					126
							3	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

11	12360	X	7514	-0-	-4846	-0-	651	1	6831	3	N	29					83
							32	9									
12	11842	X	8854	-0-	-2988	-0-	1349	1	7452	3	N	48					131
							53	9									
01	11842	X	7389	-0-	-4453	-0-	593	1	6748	3	N	44					175
							48	9									
02	10696	X	8413	-0-	-2283	-0-	50	1	8319	3	N	40	166	1			49
							44	9									
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	-0-					49
*04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	322	1	11060	3	N	153	180	1			22
							168	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

*05	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	898	1	28620	3	N	331	312	1			117
							364	9									
*06	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	607	1	19645	3	N	254	292	1			79
							279	9									
*07	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	529	1	17185	3	N	223	282	1			20
							245	9									
*08	23862	X	23862	-0-	-0-	-0-	751	1	22870	3	N	219	159	1			80
							241	9									
*09	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	481	1	15338	3	N	202	131	1			151
							222	9									
*10	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	494	1	15244	3	N	158	141	1			168
							174	9									
*11	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	750	1	23649	3	N	176	269	1			75
							194	9									
12	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	1263	1	36213	3	N	216	144	1			147
							238	9									
*01	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	813	1	22590	3	N	161	167	1			141
							177	9									
*02	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	567	1	13254	3	N	114	146	1			109
							125	9									
*03	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	1203	1	28671	3	N	144	164	1			89
							158	9									
*04	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	1070	1	24035	3	N	169	157	1			101
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18290	X	12126	-0-	-6164	-0-	355	1	11324	3	N	406	326	1			155
							447	9									
*06	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	652	1	21084	3	N	395	506	1			44
							435	9									
*07	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	769	1	24996	3	N	405	349	1			100
							446	9									
*08	18848	X	12769	-0-	-6079	-0-	397	1	12074	3	N	271	316	1			55
							298	9									
*09	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	744	1	23724	3	N	373	335	1			93
							410	9									
*10	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	662	1	20463	3	N	352	313	1			132
							387	9									
*11	18750	X	15017	-0-	-3733	-0-	449	1	14159	3	N	372	330	1			174
							409	9									
*12	19375	X	10466	-0-	-8909	-0-	339	1	9713	3	N	376	497	1			53
							414	9									
*01	17918	X	10861	-0-	-7057	-0-	366	1	10142	3	N	321	326	1			48
							353	9									
*02	16184	X	12462	-0-	-3722	-0-	500	1	11709	3	N	230	159	1			119
							253	9									
*03	16368	X	1264	-0-	-15104	-0-	38	1	911	3	N	286	340	1			65
							315	9									
04	14490	X	1488	-0-	-13002	-0-	55	1	1223	3	N	191	167	1			89
							210	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

11	21810	X	21009	-0-	-801	-0-	101	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	22413	X	20744	-0-	-1669	-0-	101	1	20643	3	Y	-0-					-0-
01	22382	X	19999	-0-	-2383	-0-	100	1	19899	3	Y	-0-					-0-
02	19600	X	17742	-0-	-1858	-0-	86	1	17656	3	Y	-0-					-0-
03	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	102	1	19310	3	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18561	-0-	-2439	-0-	87	1	18474	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

11	21750	X	20565	-0-	-1185	-0-	99	1	20466	3	Y	-0-					-0-
12	21266	X	21035	-0-	-231	-0-	103	1	20932	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	20647	-0-	-619	-0-	103	1	20544	3	Y	-0-					-0-
02	19208	X	18295	-0-	-913	-0-	89	1	18206	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	103	1	19709	3	Y	-0-					-0-
04	20580	X	18687	-0-	-1893	-0-	87	1	18600	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

11	13560	X	12790	-0-	-770	-0-	61	1	12616	3	N	103	185	1			106
							113	9									
12	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	72	1	14680	3	N	97	153	1			50
							107	9									
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	72	1	14207	3	N	109					159
							120	9									
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	64	1	13069	3	N	93	175	1			77
							102	9									
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	72	1	13604	3	N	89					166
							98	9									
*04	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	66	1	13990	3	N	87	181	1			72
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	1	19	9	N	17	169	1			30
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	1	12	9	N	11					41
*07	3100	N	7409	-0-	4309	4309	931	1	6368	3	N	100					141
							110	9									
*08	3100	N	9267	-0-	6167	10476	941	1	8248	3	N	71	180	1			32
							78	9									
*09	3000	N	7253	-0-	4253	14729	902	1	6296	3	N	50					82
							55	9									
*10	23626	X	8897	-0-	-14729	-0-	938	1	7935	3	N	22					104
							24	9									
*11	2940	X	2081	-0-	-859	-0-	875	1	1085	3	N	110	177	1			37
							121	9									
*12	3038	X	960	-0-	-2078	-0-	899	1	61	9	N	55					92
*01	3038	X	936	-0-	-2102	-0-	899	1	37	9	N	34					126
*02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	46					172
*03	3038	X	994	-0-	-2044	-0-	899	1	95	9	N	86	177	1			81
04	2070	X	746	-0-	-1324	-0-	746	1			N	-0-					81

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

11	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	769	1	16253	3	N	295	321	1			35
							325	9									
12	18941	X	16625	-0-	-2316	-0-	790	1	15619	3	N	196	186	1			45
							216	9									
01	18724	X	14072	-0-	-4652	-0-	778	1	13044	3	N	227	186	1			86
							250	9									
02	16912	X	14209	-0-	-2703	-0-	709	1	13294	3	N	187	185	1			88
							206	9									
03	17918	X	16109	-0-	-1809	-0-	792	1	15075	3	N	220	147	1			161
							242	9									
04	17340	X	15339	-0-	-2001	-0-	757	1	14356	3	N	205	179	1			187
							226	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

11	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	767	1	16697	3	N	655	616	1			110
							721	9									
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	717	671	1			156
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824	1			100
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601	1			30
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535	1			105
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	470	543	1			32

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

11	21690	X	20203	-0-	-1487	-0-	97	1	20106	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	20192	-0-	-1539	-0-	99	1	20093	3	Y	-0-					-0-
01	21731	X	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-					-0-
02	19404	X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19098	-0-	-1092	-0-	89	1	19009	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

11	41250	X	38334	-0-	-2916	-0-	1262	1	37072	3	N	-0-					-0-
12	41788	X	39127	-0-	-2661	-0-	1308	1	37819	3	N	-0-					-0-
01	40362	X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-					-0-
02	35784	X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-					-0-
03	39618	X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	3	N	-0-					-0-
04	38340	X	34677	-0-	-3663	-0-	1148	1	33529	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47100	X	45770	-0-	-1330	-0-	1507	1	44263	3	N	-0-					-0-
12	48639	X	46175	-0-	-2464	-0-	1544	1	44631	3	N	-0-					-0-
01	48639	X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-					-0-
02	42924	X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-					-0-
03	47523	X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	3	N	-0-					-0-
04	45780	X	42084	-0-	-3696	-0-	1393	1	40691	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	12406	-0-	-1724	-0-	60	1	12313	3	N	30					121
							33	9									
12	13330	X	10839	-0-	-2491	-0-	53	1	10754	3	N	29					150
							32	9									
01	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	68	1	13559	3	N	41					191
							45	9									
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12414	3	N	27	184	1			34
							30	9									
03	13299	X	11317	-0-	-1982	-0-	59	1	11128	3	N	118					152
							130	9									
*04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	1					153
							1	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	24572	-0-	-958	-0-	119	1	24453	3	N	-0-					-0-
12	25978	X	23734	-0-	-2244	-0-	116	1	23618	3	N	-0-					-0-
01	25792	X	23102	-0-	-2690	-0-	115	1	22987	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	20775	-0-	-2213	-0-	101	1	20674	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-	115	1	21926	3	N	-0-					-0-
04	24570	X	21241	-0-	-3329	-0-	99	1	21142	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	9286	-0-	-10064	-0-	450	1	8828	3	N	7					167
							8	9									
12	19995	X	13762	-0-	-6233	-0-	593	1	13149	3	N	18					185
							20	9									
01	17639	X	8521	-0-	-9118	-0-	460	1	8049	3	N	11					196
							12	9									
02	12236	X	11432	-0-	-804	-0-	508	1	10909	3	N	14					210
							15	9									
*03	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-	584	1	11569	3	N	25	183	1			52
							28	9									
*04	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	624	1	12894	3	N	-0-					52

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	16813	-0-	-3947	-0-	814	1	15982	3	N	15	150	1			27
							17	9									
12	20770	X	15803	-0-	-4967	-0-	679	1	15087	3	N	34					61
							37	9									
01	20770	X	17121	-0-	-3649	-0-	921	1	16167	3	N	30					91
							33	9									
02	18760	X	14340	-0-	-4420	-0-	637	1	13684	3	N	17					108
							19	9									
03	17794	X	14990	-0-	-2804	-0-	719	1	14271	3	N	-0-					108
04	16800	X	13488	-0-	-3312	-0-	622	1	12855	3	N	10					118
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	13657	-0-	-3833	-0-	66	1	13556	3	N	32					215
							35	9									
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	N	61	185	1			91
							67	9									
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	63	1	12621	3	N	52					143
							57	9									
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	48	1	9909	3	N	39					182
							43	9									
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	53	1	10081	3	N	-0-	174	1			8
04	9060	X	212	-0-	-8848	-0-	1	1	211	3	N	-0-					8

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24242	X	23549	-0-	-693	-0-	1014	1	22227	3	N	280	343	1			114
							308	9									
*06	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	1086	1	25829	3	N	273	312	1			75
							300	9									
*07	26710	X	26710	-0-	-0-	-0-	1124	1	25294	3	N	265	320	1			20
							292	9									
*08	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	1093	1	24200	3	N	293	161	1			152
							322	9									
*09	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	1083	1	23367	3	N	235	296	1			91
							259	9									
*10	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	1030	1	23558	3	N	243	176	1			158
							267	9									
*11	23190	X	22516	-0-	-674	-0-	976	1	21255	3	N	259	301	1			116
							285	9									
12	37186	X	37186	-0-	-0-	-0-	1693	1	35243	3	N	227	301	1			42
							250	9									
01	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1678	1	34829	3	N	230	161	1			111
							253	9									
02	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1525	1	31479	3	N	206	142	1			175
							227	9									
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1690	1	32403	3	N	211	313	1			73
							232	9									
*04	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	1616	1	31164	3	N	202	166	1			109
							222	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	8204	-0-	-6346	-0-	394	1	7741	3	N	63					232
							69	9									
12	15035	X	8281	-0-	-6754	-0-	356	1	7896	3	N	26	175	1			83
							29	9									
01	12617	X	6079	-0-	-6538	-0-	319	1	5600	3	N	145					228
							160	9									
02	10024	X	9457	-0-	-567	-0-	419	1	9010	3	N	25	178	1			75
							28	9									
03	10323	X	8918	-0-	-1405	-0-	428	1	8487	3	N	3					78
							3	9									
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	415	1	8585	3	N	-0-					78

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

11	20430	X	19275	-0-	-1155	-0-	93 52	1 9	19130	3	N	47	105	1			49
12	20801	X	19780	-0-	-1021	-0-	97	1	19683	3	N	-0-					49
01	20615	X	19492	-0-	-1123	-0-	97 3	1 9	19392	3	N	3					52
02	18284	X	17327	-0-	-957	-0-	84 8	1 9	17235	3	N	7					59
03	19933	X	18809	-0-	-1124	-0-	98 9	1 9	18702	3	N	8					67
04	19290	X	17705	-0-	-1585	-0-	83 2	1 9	17620	3	N	2					69

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	X	2	-0-	-6	103	2	2			N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01		14B DENY	30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					-0-
02	56	X	26	-0-	-30	103	26	2			N	-0-					-0-
03		14B DENY	1	-0-	1	104	1	2			N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1799	2	1	9	N	1					8
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	887	2			N	-0-					8
01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5					13
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5					18
03	3100	N	3294	-0-	194	194	3290	2	4	9	N	4					22
*04	3000	N	3078	-0-	78	272	3075	2	3	9	N	3					25

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1293	2			N	-0-					87
12	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	1267	2			N	-0-					87
01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2			N	-0-					87
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2			N	-0-					87
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					87
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					65
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2249	2	17	9	N	15					80
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2					85
03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					85
04	1770	N	52	-0-	-1718	-0-	52	2			N	-0-					85

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9475	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8111	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	6692	X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7170	X	6733	-0-	-437	-0-	6729	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

11	18720	X	18150	-0-	-570	-0-	18148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	18538	X	18385	-0-	-153	-0-	18383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18538	X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	21021	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	41	-0-	-245	-0-	41	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/2016

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493																	
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189																	
11	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

11	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10319	2	8	9	N	7					32
12	12276	X	10607	-0-	-1669	-0-	10607	2			N	-0-					32
01	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2			N	-0-					32
02	10360	X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			32
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	3	9	N	3					35
04	10470	X	9352	-0-	-1118	-0-	9352	2			N	-0-					35

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - PLUGGED 11/03/16

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

11	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12028	2	2	9	N	2	2	8			30
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13495	2	10	9	N	9	2	8			37
01	13113	X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	12	9	N	11	4	8			44
02	11536	X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	4	9	N	4	4	8			44
03	13361	X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			44
04	12930	X	11309	-0-	-1621	-0-	11307	2	2	9	N	2	2	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	8084	-0-	-2896	-0-	8082	2	2	9	N	2	2	8			165
12	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9011	2	1	9	N	1	1	8			165
01	9672	X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1	9	N	1	1	8			165
02	8736	X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3	9	N	3	3	8			165
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			165
*04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	2	1	9	N	1	1	8			165

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					84
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					84
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					84
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	2			N	-0-					84
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					84
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10989	2	2	9	N	2	2	8			75
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			75
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2	3	9	N	3	3	8			75
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2	3	9	N	3	3	8			75
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2	1	9	N	1	1	8			75
*04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10225	2	9	9	N	8	1	8			82

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13631	2	2	9	N	2	2	8			157
12	15562	X	13776	-0-	-1786	-0-	13767	2	9	9	N	8	1	8			164
01	15562	X	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2	4	9	N	4	1	8			167
02	13916	X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2	3	9	N	3	3	8			167
03	14725	X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			167
04	13620	X	7053	-0-	-6567	-0-	7049	2	4	9	N	4	1	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			N	-0-					50
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					50
01	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2	17	9	N	15					65
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14	1	8			78
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			78
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					78

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9734	X	7859	-0-	-1875	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9827	X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6615	-0-	-2895	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17123	2	6	9	N	5	5	8			127
12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17961	2	15	9	N	14	4	8			137
01	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2	22	9	N	20	7	8			150
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2	43	9	N	39	6	8			183
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2	4	9	N	4	3	8			184
*04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15495	2	6	9	N	5	2	8			187

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					42
12	1860	N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-					42
01	2387	N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
04	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-					42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-
*04	2869	N	2685	-0-	-184	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					25
12	1798	X	560	-0-	-1238	-0-	560	2			N	-0-					25
01	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2			N	-0-					25
02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	2			N	-0-					25
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2			N	-0-					25
04	1710	X	289	-0-	-1421	-0-	289	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	21229	-0-	-2351	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21239	-0-	-1422	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18516	-0-	-1952	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21570	X	19330	-0-	-2240	-0-	19328	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	14521	-0-	-119	-0-	14518	2	3	9	N	3	3	8			38
12	17081	X	14503	-0-	-2578	-0-	14502	2	1	9	N	1	1	8			38
01	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4	9	N	4	4	8			38
02	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8			38
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8			38
04	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11754	2	9	9	N	8					46

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12278	2	3	9	N	3	3	8			137
12	13640	X	12406	-0-	-1234	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8			137
01	13640	X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6	9	N	5	5	8			137
02	11788	X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8			137
03	12927	X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8			137
04	12270	X	6830	-0-	-5440	-0-	6830	2			N	-0-					137

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					60
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					60
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8					68
03	3100	N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-					68
*04	3000	N	3574	-0-	574	2028	3574	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11631	2	18	9	N	16					202
12	10850	X	8279	-0-	-2571	-0-	8279	2			N	-0-					202
01	10664	X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29	9	N	26	193	1			35
02	10080	X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7					42
03	11160	X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13					55
04	10800	X	6938	-0-	-3862	-0-	6927	2	11	9	N	10					65

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22726	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	21731	X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21030	X	18233	-0-	-2797	-0-	18231	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	592	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2559	-0-	-2211	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	14196	-0-	-13614	-0-	14192	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	27807	X	19698	-0-	-8109	-0-	19694	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	25110	X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	22512	X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19685	X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11568	-0-	-612	-0-	11560	2	8	9	N	7					110
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12436	2	39	9	N	35					145
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57	9	N	52	173	1			24
02	11368	X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1	9	N	1					25
03	12462	X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2			N	-0-					25
*04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12176	2	3	9	N	3					28

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	17	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	29	12	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	24880	-0-	-1100	-0-	24878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26195	X	25393	-0-	-802	-0-	25392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26195	X	24890	-0-	-1305	-0-	24887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	23660	X	21652	-0-	-2008	-0-	21649	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	26133	X	23377	-0-	-2756	-0-	23376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24870	X	23192	-0-	-1678	-0-	23191	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8786	2	1	9	N	1					189
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5918	2	28	9	N	25	183	1			31
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7439	2	6	9	N	5	1	8			35
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					35
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					35
04	8790	X	8101	-0-	-689	-0-	8101	2			N	-0-					35

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	180	2	158	9	N	144					144

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

11	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6119	2	4	9	N	4	1	8			170
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5812	2	23	9	N	21	1	8			190
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1	8			220
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					220
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					220
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					220

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
*01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
*04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9048	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1436	-0-	-272	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

11	24120	X	19528	-0-	-4592	-0-	19527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22661	X	22281	-0-	-380	-0-	22280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	22289	X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21930	X	16353	-0-	-5577	-0-	16352	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	367	-0-	-803	-0-	367	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

11	3720	X	1743	-0-	-1977	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3142	1542	2			N	-0-					-0-
02	4743	X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

11	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	920	-0-	-940	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	701	-0-	-1159	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	556	-0-	-1124	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5033	2	92	9	N	84	4	8			178
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4030	2	56	9	N	51	4	8			225
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42	9	N	38	185	1	5	8	73
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	4	8			130
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57	9	N	52	153	1	1	8	28
*04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4100	2	57	9	N	52	2	8			78

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	21546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18013	2	1	9	N	1	1	8			-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26730	X	25500	-0-	-1230	-0-	25494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	27559	X	25893	-0-	-1666	-0-	25889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	27559	X	24991	-0-	-2568	-0-	24983	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24892	X	22266	-0-	-2626	-0-	22259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	27280	X	23955	-0-	-3325	-0-	23951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25500	X	23687	-0-	-1813	-0-	23685	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	8597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7952	X	7781	-0-	-171	-0-	7780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1044					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	344	-0-	-244	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	931	-0-	-357	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	579	-0-	-793	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	848	-0-	-392	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	18808	-0-	-3092	-0-	18806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22630	X	16875	-0-	-5755	-0-	16874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22382	X	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20216	X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21700	X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21191	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	239	-0-	-1921	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	560	X	89	-0-	-471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2256	-0-	-864	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	5285	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7958	X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	738	-0-	-2142	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4056	2857	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	800	N	2902	-0-	2102	6158	2902	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	950	-0-	-2150	4008	949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	885	-0-	-2115	1893	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

11	2460	X	1646	-0-	-814	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

11	16230	X	15371	-0-	-859	-0-	15370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16151	X	15469	-0-	-682	-0-	15468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16151	X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14588	X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15872	X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15360	X	14007	-0-	-1353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

11	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	267	-0-	-2120	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
*04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

11	12180	X	12039	-0-	-141	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11947	-0-	-794	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5159	-0-	-6871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	4296	-0-	-6594	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5133	2	40	9	N	36					199
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4839	2	64	9	N	58	176	1			81
01	2635	X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-					81
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1	8			92
03	2635	X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7					99
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					99

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	2	1	9	N	1					94
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					94
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					94
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			94
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					94
*04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5778	2	10	9	N	9	1	8			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5714	2	10	9	N	9					67
12	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5206	2	7	9	N	6					73
01	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-					73
02	6552	X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1	8			80
03	6851	X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39					119
04	5730	X	4612	-0-	-1118	-0-	4516	2	96	9	N	87	179	1			27

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

11	7530	X	5499	-0-	-2031	-0-	5387	2	112	9	Y	102	167	1	1	8	195
12	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	6384	2	77	9	Y	70	1	8			264
01	6820	X	3613	-0-	-3207	-0-	3573	2	40	9	Y	36	1	8			299
02	5852	X	5621	-0-	-231	-0-	5564	2	57	9	Y	52	172	1			179
03	6448	X	5165	-0-	-1283	-0-	5091	2	74	9	Y	67	1	8			245
04	6240	X	4786	-0-	-1454	-0-	4754	2	32	9	Y	29					274

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10553	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8026	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10044	X	9294	-0-	-750	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10115	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7289	-0-	-2662	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8420	-0-	-1360	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					57
12	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-					57
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					57
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					57
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

11	7590	X	3991	-0-	-3599	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	8878	-0-	-6467	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
*04	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

11	5700	X	2425	-0-	-3275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2121	-0-	-4513	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3213	2	14	9	N	13	1	8			174
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					174
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5271	2	29	9	N	26	1	0			199
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3	3	8			199
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					199
*04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

11	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
12	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	7214	-0-	-6798	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	2652	-0-	-9136	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	2121	-0-	-13410	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	630	X	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
*01	18445	X	18271	-0-	-174	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	2439	-0-	-17497	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	699	-0-	-21373	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8480	-0-	-1420	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	247	-0-	-3533	-0-	247	2			N	-0-					47
12	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			N	-0-					47
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
02	3248	X	319	-0-	-2929	-0-	319	2			N	-0-					47
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
04	2940	X	1755	-0-	-1185	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			47

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					122
12	4774	X	2419	-0-	-2355	-0-	2419	2			N	-0-					122
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22127	2	20	9	N	18	1	8			139
02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15099	2	1	9	N	1	1	8			139
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14946	2	9	9	N	8					147
*04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15					162

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47	9	N	43					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10948	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4730	-0-	-730	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10639	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7565	-0-	-2005	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	10336	-0-	-3194	-0-	10334	2	2	9	N	2	2	8			40
12	12183	X	11039	-0-	-1144	-0-	11038	2	1	9	N	1	1	8			40
01	12183	X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10276	X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	8			40
03	11036	X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8			40
*04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	0			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	2757	-0-	-3423	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2028	-0-	-3211	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	968	-0-	-3764	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	989	-0-	-1863	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	7376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	7606	-0-	-4732	-0-	7605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	5619	-0-	-6719	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10696	X	4201	-0-	-6495	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3699	-0-	-6314	-0-	3690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14410	2	7	9	N	6	6	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	25947	X	1680	-0-	-24267	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	989	-0-	-24958	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	14171	-0-	-13639	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	24317	-0-	-4420	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	11286	-0-	-12234	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
12	24025	X	54	-0-	-23971	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	11155	-0-	-1775	-0-	11154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16992	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23338	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	26133	X	22903	-0-	-3230	-0-	22899	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26133	X	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	23340	X	20692	-0-	-2648	-0-	20689	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	16758	-0-	-3162	-0-	16756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19902	X	15796	-0-	-4106	-0-	15794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16770	X	15946	-0-	-824	-0-	15944	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	11994	-0-	-1356	-0-	11993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13640	X	11952	-0-	-1688	-0-	11950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	10708	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	15380	-0-	-6700	-0-	15377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22041	X	6563	-0-	-15478	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	15390	X	9643	-0-	-5747	-0-	9639	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	24962	-0-	-2728	-0-	24959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	26319	X	25553	-0-	-766	-0-	25549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26319	X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25792	X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	24960	X	22381	-0-	-2579	-0-	22379	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	11667	-0-	-3783	-0-	11665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14446	X	11903	-0-	-2543	-0-	11900	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	14260	X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25320	X	23309	-0-	-2011	-0-	23305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	24924	X	23286	-0-	-1638	-0-	23280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	24924	X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22344	X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	24459	X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	25118	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10719	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9258	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	8441	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37770	X	35943	-0-	-1827	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	37001	-0-	-261	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	35940	X	32860	-0-	-3080	-0-	32860	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26460	X	22711	-0-	-3749	-0-	22708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	21162	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	22484	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	17890	-0-	-1940	-0-	17612	2	278	9	N	253	189	1	12	8	283
12	18321	X	16892	-0-	-1429	-0-	16633	2	259	9	N	235	372	1	11	8	135
01	18321	X	13853	-0-	-4468	-0-	13618	2	235	9	N	214	183	1	12	8	154
02	16688	X	14967	-0-	-1721	-0-	14811	2	156	9	N	142	13	8			283
03	18476	X	16907	-0-	-1569	-0-	16611	2	296	9	N	269	364	1	6	8	182
04	17880	X	13053	-0-	-4827	-0-	12911	2	142	9	N	129	6	8			305

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23100	X	13778	-0-	-9322	-0-	13557	2	221	9	N	201	179	1			211
12	23870	X	14300	-0-	-9570	-0-	14065	2	235	9	N	214	364	1			61
01	20305	X	13656	-0-	-6649	-0-	13450	2	206	9	N	187					248
02	15876	X	10327	-0-	-5549	-0-	10228	2	99	9	N	90	181	1			157
03	14570	X	11632	-0-	-2938	-0-	11405	2	227	9	N	206	179	1			184
04	13830	X	10838	-0-	-2992	-0-	10718	2	120	9	N	109	183	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

11	31382	X	31382	-0-	-0-	-0-	31382	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	22184	-0-	-74	-0-	22184	3			N	-0-					-0-
01	22258	X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	19705	-0-	-399	-0-	19705	3			N	-0-					-0-
03	22258	X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
*04	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	30027	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

11	570	N	312	-0-	-258	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	112	-0-	-1838	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	382	-0-	-1633	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5182	-0-	5182	5182	5182	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2854	-0-	2854	8036	2854	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3397	-0-	3397	11433	3397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4849	-0-	4849	16282	4849	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		5428	-0-	5428	21710	5428	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1926	-0-	-1074	2832	1926	3			N	-0-					-0-
12	5	K	5	-0-	-0-	2832	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1864	-0-	1864	4696	1864	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		652	-0-	652	5348	652	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	15	-0-	-2217	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	59	-0-	-2886	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1312	-0-	1312	1379	1312	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		130	-0-	130	1509	130	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		300	-0-	300	1809	300	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		649	-0-	649	2458	649	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	3018	560	3			N	-0-					-0-
*04	5121	X	2103	-0-	-3018	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	6344	-0-	-3576	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	4601	-0-	-3949	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
*04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	5131	-0-	2131	2131	5131	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

11	600	X	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7760	-0-	-1420	-0-	7760	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7311	-0-	7311	7311	7311	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5344	-0-	5344	12655	5344	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12143	-0-	12143	24798	12143	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11929	-0-	11929	36727	11929	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9699	-0-	9699	46426	9699	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

11	3000	N	5010	-0-	2010	14266	5010	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4354	-0-	1254	15520	4354	3			N	-0-					-0-
01	15910	X	390	-0-	-15520	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
*04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3588	-0-	588	588	3588	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4447	-0-	1347	1935	4447	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	409	-0-	-1411	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					48
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					48
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					48
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					48
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					48
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					18
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					18
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2579	-0-	-931	-0-	2579	2			N	-0-					65
12	3534	X	1854	-0-	-1680	-0-	1854	2			N	-0-					65
01	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	2			N	-0-					65
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					65
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			N	-0-					65
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	27	2827	2			N	-0-					-0-
*03	2719	N	2692	-0-	-27	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					22
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					22
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					22
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					22
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8	-0-	8	15	8	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					91
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					91
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					91
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					91
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					91
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					30
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					30
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					30
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					20
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					20
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					20
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					20
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6770	2	34	9	N	31					63
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					63
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					63
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					63
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					63
*04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1105	-0-	-1235	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					40
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					40
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					40
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					40
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
04	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	1857	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	N	14					145
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	803	2	46	9	N	42	167	1			20
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	N	6					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					28
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					29
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					33

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3922	-0-	-82	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3520	-0-	-770	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

11	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1928	-0-	-532	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					57
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					57
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					57
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					57
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					48
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					48
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					52
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					52
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1					188
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					188
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	181	1			13
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					22
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	N	5					27
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	2	11	9	N	10					37

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					30
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					30
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					30
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	Y	6					12
							7	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1466	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	108	1	1810	2	Y	14					32
							15	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	17	28	1			21
							19	9									
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					21
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-					21

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
*03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					43
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					43
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					43
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					75
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					75
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					75
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					75
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					129
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					134
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9					143
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					160
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2	148	1			14
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	N	6					20

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					78
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					78
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					78
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					78
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	212	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	208	1	2189	2	N	-0-					-0-
*03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	226	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	233	1	2253	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					48
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					48
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					50
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					52
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6					58
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					65

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	1	1			1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	307	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	283	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	311	1	3290	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	314	1	3044	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	109	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	103	1	1138	2	N	-0-					-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	2	N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	117	1	1159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26	110	1			41
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1275	2	78	9	N	71					112
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1141	2	51	9	N	46	108	1			50
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	2	37	9	N	34					84
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					84
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	2	12	9	N	11	64	1			31

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					180
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					181
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	N	7	141	1			47
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					47
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					47
04	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1572	2	9	9	N	8					55

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					6
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	6					9
							7	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					4
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					14
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	1	1			1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	360	1	3945	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	373	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	373	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	325	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	359	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3567	-0-	-753	-0-	329	1	3238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					50
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					52
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					62
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					67
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					75
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	820	2	6	9	N	5					80

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					70
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					79
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					85
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					93
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	28	1			75
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					75

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	74	1			7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					25
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					33
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					39

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	N	18	60	1			25
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1306	2	53	9	N	48					73
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	71	1			33
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	N	34					67
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1240	2	76	9	N	69					136
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9	N	40	103	1			73

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					91
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4					95
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17	93	1			19
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					29
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	16					195
							18	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	249	1	880	2	N	9					204
							10	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	364	1	1016	2	N	-0-					204
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882	2	N	-0-					204
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	920	2	N	39	190	1			53
							43	9									
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	468	1	1026	2	N	14					67
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	171	1	626	2	N	-0-					93
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	176	1	463	2	N	-0-					93
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	193	1	522	2	N	-0-					93
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-					93
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-					93
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	113	1	469	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	732	-0-	-708	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	241	1	627	2	N	-0-					95
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	162	1	473	2	N	-0-					95
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	191	1	471	2	N	-0-					95
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-					95
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	165	1	686	2	N	18	78	1			35
							20	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	124	1	481	2	N	-0-					35

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	4					10
							4	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	5					10
							6	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					1

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	3	N	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	589	2	805	3	N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	150	1	438	2	N	-0-					-0-
							713	3									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	780	2	N	-0-					-0-
							1259	3									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-					-0-
							953	3									
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	79	1	462	2	N	-0-					-0-
							746	3									
04	2100	N	1207	-0-	-893	-0-	109	1	437	2	N	-0-					-0-
							661	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1885	-0-	-579	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					26
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					33
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	831	2	78	9	N	71	97	1			7
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					23

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					89
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20					109
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					114
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					119
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					123
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					123

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					21
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	194	1	155	2	N	-0-					55
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					23
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					23
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	208	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2098	2	N	-0-					-0-
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	229	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2226	-0-	-204	-0-	216	1	2010	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	8					14
							9	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1269	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	2	Y	12					29
							13	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	Y	1	25	1			5
							1	9									
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-					5
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					5

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	138	1	422	2	N	-0-					27
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	2	N	-0-					27
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	132	1	1617	2	N	-0-					27
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	N	-0-					27
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	N	-0-					27
04	1590	N	685	-0-	-905	-0-	118	1	567	2	N	-0-					27

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	660	1	1954	2	N	-0-					70
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	618	1	1539	2	N	-0-					70
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	423	1	1935	2	N	-0-					70
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	348	1	1566	2	N	-0-					70
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	569	1	1626	2	N	42	105	1			7
							46	9									
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	437	1	2103	2	N	-0-					7

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5					133
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					133
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					133
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					133
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					133
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					69
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					69
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	5					11
							6	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	22	10	1			23
							24	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	12					35
							13	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	21	26	1			30
							23	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	35					65
							39	9									
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					65

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1461	2	Y	49					55
							54	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	24	55	1			24
							26	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	821	2	Y	8					32
							9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					5
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					5

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

11	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	737	2	Y	1					18
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	8					27
							9	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	Y	28	17	1			38
							31	9									
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					38
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	Y	-0-					38

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					70
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9					79
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					85
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					93
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	936	2	7	9	N	6	28	1			71
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					50
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1227	2	30	9	Y	27					77
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					82
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					82
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					82
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	885	2	11	9	Y	10					92

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	639	2	47	9	N	43					73
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9					82
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					93
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					98
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	746	2	10	9	N	9					107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	1818	2	18	9	N	16	188	1			68
12	2759	X	1678	-0-	-1081	-0-	1668	2	10	9	N	9					77
01	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1434	2	3	9	N	3					80
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					83
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	N	23	99	1			7
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					48
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	7					34
							8	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1465	2	Y	16	18	1			32
							18	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	13					45
							14	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					30
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					30

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					7
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	148	1	1334	2	Y	4					6
							4	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					17

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	3					42
							3	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	Y	16	18	1			40
							18	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	2	Y	11					51
							12	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					28
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					93
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15					108
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					108
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					108
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					108
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					108

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25					25
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	576	-0-	-1074	-0-	576	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2010	2	66	9	N	60	197	1			142
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					142
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	N	22					164
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1902	2	66	9	N	60					224
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2086	2	32	9	N	29	198	1			55
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					30
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					30
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					30
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					30
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					30
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					30

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	68	1			5
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					14
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6					91
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	N	4					95
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	N	17	93	1			19
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10					29
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					29

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	N	10					100
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	N	14					114
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1124	2	26	9	N	24					138
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	137	1			12
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					16
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					16

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	N	48	118	1			106
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					106
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32	9	N	29					135
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					145
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	65	1			99
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					82
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					82
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					82
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					82
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					120
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					128
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	119	1			11
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					28
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					29
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					29

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					27
*06	330	N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302	2	N	-0-					27
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					27
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
*09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					27
*10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					27
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					27
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					27
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					27

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					55
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					55
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					55
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					55
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	3					124
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2270	2	12	9	N	11					135
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					135
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					140
*03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3					143
04	2220	N	1160	-0-	-1060	-0-	1157	2	3	9	N	3					146

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02		17 X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	78	2	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					50
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22					72
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	2	31	9	N	28					100
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					100

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	382	3156	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2697	-0-	-103	279	2697	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2890	-0-	-210	69	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					37
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					41
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					107
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					107
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					107
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2			N	-0-					107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	1934	-0-	-2871	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1	-0-	-4587	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					83
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					83
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					83
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					21
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					21
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					21
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					38
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					38
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					38
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					38
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					11
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					11
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					48
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12					60
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					60
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	947	2	58	9	N	53					113
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14	113	1			14
04	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	2			N	-0-					14

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					47
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	N	18					65
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	2	26	9	N	24					89
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11					100
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9					109
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					109

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1493	2	36	9	N	33					148
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					148
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					148
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					163
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	N	10					173
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					182

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					49
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					56
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					56
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					67
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					77
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

11	3000	N	3848	-0-	848	848	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	641	-0-	-1095	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	26	-0-	-1710	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1761	-0-	-1804	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	887	-0-	-2563	-0-	102	1	785	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	2	8	9	N	7					75
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					75
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	994	2	10	9	N	9					84
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	44	1			46
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2					48
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	N	24					167
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					167
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					175
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					177
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1196	2	21	9	N	19	178	1			18
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					18

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33					131
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					146
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	2	21	9	N	19	73	1			92
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					106
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1681	2	43	9	N	39					145
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	N	18					163

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2832	2	23	9	N	21					102
12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2903	2	15	9	N	14					116
01	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2881	2	21	9	N	19					135
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2584	2	28	9	N	25					160
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2834	2	17	9	N	15	37	1			138
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2774	2	22	9	N	20	107	1			51

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1900	2	8	9	N	7					57
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	N	11					68
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					81
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	N	10					91
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6					97
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	121	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					81
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	68	1			15
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					16
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					21
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					24
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					24

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30					58
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	961	2	21	9	N	19					77
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	968	2	40	9	N	36					113
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					126
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	N	28	125	1			29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	945	2	15	9	N	14					43

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1419	-0-	-2421	-0-	1419	2			N	-0-					18
12	4278	X	2495	-0-	-1783	-0-	2493	2	2	9	N	2					20
01	4278	X	2648	-0-	-1630	-0-	2646	2	2	9	N	2					22
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2876	2	1	9	N	1					23
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	2	8	9	N	7					30
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	N	17					47

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					14
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4					18
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					21
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					25
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					28
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1711	-0-	-2159	-0-	1487	2	224	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	629	-0-	-2037	-0-	239	2	390	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1262	2	323	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1470	-0-	-154	-0-	1184	2	286	3	Y	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1360	2	296	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1194	2	224	3	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	110	2	151	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	103	2	169	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	98	2	158	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	2	134	3	N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	89	2	144	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	94	2	143	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	-0-					-0-
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3379	2			N	-0-					26
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					26
01	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	2310	2			N	-0-					26
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					26
03	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	3506	2			N	-0-					26
04	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3314	2	30	9	N	27					53

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					82
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					82
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					82
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					82

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					15
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	54	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	2	N	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	46	1	1819	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2425	-0-	-1205	-0-	574	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	594	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2551	-0-	-1417	-0-	620	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2617	-0-	-43	-0-	560	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1939	-0-	-1006	-0-	619	1	1320	2	N	-0-					-0-
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	600	1	2013	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	2	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19					61
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	2	43	9	N	39					100
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	N	6					106
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					106
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	2	9	9	N	8					114
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1296	2	10	9	N	9					123

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	128	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	179	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	218	1	3504	2	N	-0-					-0-
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	266	1	3671	2	N	-0-					-0-
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	247	1	3425	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4582	-0-	1482	1571	4582	2			N	-0-					-0-
02	2527	N	956	-0-	-1571	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2444	-0-	-842	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1730	-0-	-850	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	2	27	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17	3	Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	77	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	87	2	16	3	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-					117
12	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	2			N	-0-					117
01	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					117
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					117
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1	9	N	1					118
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3055	2	4	9	N	4					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					63
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					63
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					63
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					63
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					63
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4982	-0-	-448	-0-	4982	3			N	-0-					22
12	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	3			N	-0-					22
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-					22
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-					22
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5334	3	43	9	N	39	1	8			60
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	3			N	-0-					60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4645	-0-	-185	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

11	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5155	2	6	9	N	5					85
12	5859	X	5083	-0-	-776	-0-	5063	2	20	9	N	18					103
01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	4951	2	11	9	N	10					113
02	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	4336	2	17	9	N	15					128
03	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	4954	2	26	9	N	24					152
04	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4925	2	3	9	N	3					155

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4497	2	6	9	N	5					102
12	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-					102
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					102
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					102
03	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-					102
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					102

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	2	22	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	532	2	727	3	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	521	2	848	3	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	475	2	767	3	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	514	2	829	3	N	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	478	2	723	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

11	60	X	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	364	2	497	3	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	372	2	606	3	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	2	557	3	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	265	2	438	3	N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	301	2	486	3	N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	319	2	482	3	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

11	6690	X	5471	-0-	-1219	-0-	5471	3			N	-0-					2
12	6913	X	5678	-0-	-1235	-0-	5678	3			N	-0-					2
*01	6913	X	5582	-0-	-1331	-0-	5582	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	5600	X	5039	-0-	-561	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	58	2	79	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	2	81	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	3	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	2	98	3	N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	2	102	3	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					153
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					153
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					94
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2081	2	33	9	N	30					124
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					124
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1					125
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					125
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					125

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	7914	3	15	9	Y	14					28
12	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	3			Y	-0-					28
*01	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-	28	7			-0-
*02	7560	X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8095	-0-	-244	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7736	-0-	-184	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	3			N	-0-					47
12	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	3			N	-0-					47
*01	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-	47	7			-0-
*02	4536	X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*03	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
*04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	138	2	188	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	129	2	210	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	283	2	457	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	N	-0-					-0-
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	363	2	586	3	N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	326	2	493	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2265	2	12	9	N	11					74
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2251	2	10	9	N	9					83
01	2108	X	1731	-0-	-377	-0-	1725	2	6	9	N	5					88
02	2184	X	1889	-0-	-295	-0-	1880	2	9	9	N	8					96
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2270	2	22	9	N	20					116
04	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2019	2	24	9	N	22					138

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	500	-0-	-1143	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	151	-0-	-1492	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	99	-0-	-1491	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5670	-0-	-390	-0-	5670	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	N	23					68
12	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	1721	2	17	9	N	15					83
01	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1905	2	19	9	N	17					100
02	1876	X	1869	-0-	-7	-0-	1858	2	11	9	N	10					110
*03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					140
04	1860	X	1214	-0-	-646	-0-	1214	2			N	-0-					140

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	64	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	67	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	65	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2370	-0-	-486	-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	78	1	3145	2	N	-0-					-0-
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	78	1	3110	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	2	15	9	N	14					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

11	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	3713	3			N	-0-					9
12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					9
*01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			N	-0-	9	7			-0-
*02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	593	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	99	1	5153	2	N	15					187
							17	9									
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	164	1	4653	2	N	18					205
							20	9									
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	202	1	5460	2	N	51	195	1			61
							56	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27					88
							30	9									
03	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	121	1	4238	2	N	25					113
							28	9									
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	117	1	5195	2	N	30					143
							33	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8					142
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	Y	17					159
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2278	2	26	9	Y	24					183
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31					214
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23					237
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2117	2	20	9	Y	18	180	1			75

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					79
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					81
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					81
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					81
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					41
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					41
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

11	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1809	-0-	-1012	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	600	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	620	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	612	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	560	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	620	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	587	1	2273	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	3696	2	26	9	N	24					85
12	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			N	-0-					85
01	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3510	2	14	9	N	13					98
02	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3188	2	8	9	N	7					105
03	4185	X	3344	-0-	-841	-0-	3344	2			N	-0-					105
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					105

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					125
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					125
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					132
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					135
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					135
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	992	2	8	9	N	7					142

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4321	-0-	-1569	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	2	-0-	-3890	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2	-0-	-4152	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	851	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	872	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	821	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	881	1	2102	2	N	-0-					-0-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	821	1	2263	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

11	8400	X	7270	-0-	-1130	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7566	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7290	X	7017	-0-	-273	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

11	5490	X	4660	-0-	-830	-0-	117	1	4543	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	118	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4612	-0-	-999	-0-	117	1	4495	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	113	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	110	1	4404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					9
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9
*01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
12	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	3			N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					123
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					123
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	190	1	5112	2	N	-0-					25
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	191	1	4867	2	N	-0-					25
01	5766	X	4124	-0-	-1642	-0-	190	1	3934	2	N	-0-					25
02	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	182	1	3695	2	N	-0-					25
03	5487	X	4047	-0-	-1440	-0-	271	1	3776	2	N	-0-					25
04	5310	X	4315	-0-	-995	-0-	183	1	4132	2	N	-0-					25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2505	-0-	-71	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7955	-0-	-260	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
*03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	41	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	2	N	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	40	1	1277	2	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5792	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6084	-0-	-246	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	650	-0-	-2860	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
*04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	N	8					28
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	N	14					42
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					42
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19					61
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					2
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	3			N	-0-					2
*01	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	4256	X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*03	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

11	6330	X	5955	-0-	-375	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5499	-0-	-73	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6043	-0-	-126	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					10
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	2	273	3	N	-0-					10
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	2	276	3	N	-0-					10
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	146	2	306	3	N	1	8	1			3
							1	9									
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	134	2	294	3	N	-0-					3

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					1
12	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	3			N	-0-					1
*01	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	3752	X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					198
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3933	3	178	9	Y	162					360
*01	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			Y	-0-	194	1	112	7	54
*02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-					54
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			Y	-0-					54
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	3			Y	-0-					54

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	98	2	206	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	2	215	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	2	208	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	2	212	3	N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					26
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2827	3	97	9	N	88					114
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2570	3	88	9	N	80					194
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-	194	1			-0-
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6934	-0-	-296	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6799	-0-	-161	-0-	6799	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5276	-0-	-2257	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
*03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6828	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3707	3			N	-0-					19
12	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	3			N	-0-					19
*01	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3748	3			N	-0-	19	7			-0-
*02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3852	-0-	-320	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					3
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					3
*01	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	3			N	-0-	3	7			-0-
*02	4900	X	4785	-0-	-115	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	957	-0-	-1117	-0-	346	1	611	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	382	1	199	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	140	-0-	-2309	-0-	101	1	39	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	259	-0-	-1953	-0-	235	1	24	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	205	-0-	-2244	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	960	X	206	-0-	-754	-0-	129	1	77	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3203	-0-	-1027	-0-	3203	3			N	-0-					1
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					1
*01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5968	-0-	-362	-0-	209	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	159	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	149	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	156	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4754	-0-	-2056	-0-	139	1	4615	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	854	1	778	2	N	-0-					1
							1064	3									
12	3844	X	1774	-0-	-2070	-0-	816	1	364	2	N	-0-					1
							594	3									
01	3596	X	580	-0-	-3016	-0-	318	1	100	2	N	-0-					1
							162	3									
02	3444	X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-					1
							895	3									
03	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	755	1	462	2	N	-0-					1
							746	3									
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	853	1	861	2	N	-0-					1
							1302	3									

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	3786	-0-	-1614	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3766	-0-	-884	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3563	-0-	-245	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	122	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	72	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	90	1	3364	2	N	-0-					-0-
*03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	97	1	4142	2	N	-0-					-0-
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	188	1	5482	2	N	-0-					18
12	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					18
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	241	1	5731	2	N	-0-					18
02	5516	X	1213	-0-	-4303	-0-	164	1	1049	2	N	-0-					18
03	6107	X	716	-0-	-5391	-0-	716	2			N	-0-					18
*04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	N	30					212
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	N	21					233
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28	196	1			65
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	N	37					102
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					108
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1808	2	32	9	N	29					137

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					20
12	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5286	3			N	-0-					20
*01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-	20	7			-0-
*02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	269	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3795	-0-	-421	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3990	X	3454	-0-	-536	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	8			2
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					2
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					2
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					107
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2664	3	237	9	N	215	194	1			128
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2613	3	130	9	N	118					246
02	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	2375	3	3	9	N	3	197	1			52
03	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2608	3	155	9	N	141	193	1			-0-
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2500	3	202	9	N	184	191	1			47

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	127	1	1429	2	N	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	235	1	2158	2	N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	71	1	167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	3	11	9	Y	10					25
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					25
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-	25	7			-0-
*02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
*03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	654	1	178	2	N	-0-					1
							243	3									
12	T. A.		4455	-0-	4455	4455	109	1	1653	2	N	-0-					1
							2693	3									
01	T. A.		7312	-0-	7312	11767	2229	1	1944	2	N	-0-					1
							3139	3									
02	T. A.		6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657	2	N	-0-					1
							2736	3									
03	T. A.		6583	-0-	6583	24982	1724	1	1859	2	N	-0-					1
							3000	3									
04	T. A.		5202	-0-	5202	30184	919	1	1704	2	N	-0-					1
							2579	3									

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5229	-0-	-1312	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6114	-0-	-2646	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	2168	-0-	-5365	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5543	-0-	-169	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3936	-0-	-2388	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4724	-0-	-1516	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3433	-0-	-3480	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4229	-0-	-2461	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4833	-0-	-357	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

11	6930	X	4768	-0-	-2162	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4808	-0-	-338	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4173	-0-	-419	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

11	7110	X	6983	-0-	-127	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6299	-0-	-253	-0-	6299	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6476	-0-	-514	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

11	T. A.		2770	-0-	2770	7752	456	1	2314	2	Y	-0-					22
12	T. A.		2341	-0-	2341	10093	479	1	1854	2	Y	7					29
							8	9									
01	T. A.		1997	-0-	1997	12090	314	1	1674	2	Y	8					37
							9	9									
02	T. A.		2460	-0-	2460	14550	407	1	2042	2	Y	10					47
							11	9									
03	T. A.		2774	-0-	2774	17324	436	1	2320	2	Y	16					63
							18	9									
04	T. A.		2941	-0-	2941	20265	456	1	2479	2	Y	5					68
							6	9									

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

11	9630	X	9542	-0-	-88	-0-	309	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	288	1	8668	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	283	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	7517	-0-	-1751	-0-	280	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7876	-0-	-1982	-0-	336	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7641	-0-	-1899	-0-	316	1	7325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3695	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	120	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4853	-0-	-696	-0-	121	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	117	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
*03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	237	1	9585	2	N	-0-					-0-
*04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	207	1	8266	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	N	13					40
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					50
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					67
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13					80
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	N	17					97
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					97

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4592	-0-	-718	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8733	-0-	-1467	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8751	-0-	-1479	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9538	-0-	-506	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8627	-0-	-735	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7208	-0-	-2032	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8619	-0-	-681	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8313	-0-	-339	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	9294	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8554	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	347	1	244	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	305	1	327	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	313	1	477	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	312	1	332	2	N	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	2	N	-0-					-0-
04	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	1			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7760	-0-	-1330	-0-	195	1	7565	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	7799	-0-	-1594	-0-	194	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7779	-0-	-1614	-0-	197	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5974	-0-	-1530	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	287	1	6246	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5725	-0-	-2045	-0-	268	1	5457	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3540	2	12	9	N	11					96
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3577	2	13	9	N	12	80	1			28
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4					32
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					43
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3267	2	9	9	N	8					51
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					51

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					19
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					153
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					153
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					155
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					157
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	862	2	35	9	N	32	184	1			5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	286	1	2762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	276	1	2179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					2
12	9858	X	8946	-0-	-912	-0-	8946	3			N	-0-					2
*01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
*03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10063	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	9990	X	7424	-0-	-2566	-0-	7424	3			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	905	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	922	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	931	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	834	1	1813	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3130	-0-	30	30	930	1	2200	2	N	-0-					-0-
*04	2905	N	2875	-0-	-30	-0-	873	1	2002	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	125	1	881	2	N	3					56
							1849	3	3	9							
12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	127	1	622	2	N	-0-					56
							1719	3									
01	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	97	1	251	2	N	-0-					56
							1261	3									
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	20	1	585	2	N	-0-					56
							1523	3									
*03	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	19	1	879	2	N	-0-	25	1			31
							1844	3									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	124	1	810	2	N	-0-					8
							1781	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

11	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5341	3	22	9	Y	20					99
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	5420	3	1	9	Y	1					100
*01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	3			Y	-0-	100	7			-0-
*02	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5327	-0-	-1431	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	1998	-0-	-4162	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	1031	-0-	-5789	-0-	1028	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6600	X	2712	-0-	-3888	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3778	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5041	-0-	-849	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4708	-0-	-612	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					8
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					8
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-	8	7			-0-
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	12726	-0-	-449	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12870	X	11782	-0-	-1088	-0-	11782	3			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5412	-0-	-168	-0-	5412	2			Y	-0-					22
12	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			Y	-0-					22
01	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	5492	2			Y	-0-					22
02	5152	X	5034	-0-	-118	-0-	5028	2	6	9	Y	5					27
03	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5600	2	1	9	Y	1					28
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-	19	1			9

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	428	1	4339	2	N	1					48
							1	9									
12	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	434	1	4055	2	N	-0-					48
01	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	469	1	4131	2	N	10					58
							11	9									
02	4816	X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	-0-					58
03	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	445	1	3994	2	N	5					63
							6	9									
04	4350	X	4323	-0-	-27	-0-	431	1	3881	2	N	10					73
							11	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	436	1	3272	2	N	20					97
							22	9									
12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	499	1	3157	2	N	20					117
							22	9									
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	483	1	2917	2	N	-0-					117
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	10					127
							11	9									
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	464	1	3044	2	N	10					137
							11	9									
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	479	1	3160	2	N	10					147
							11	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

11	13530	X	12065	-0-	-1465	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11959	-0-	-1712	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10795	-0-	-1265	-0-	10795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	581	1	5938	2	N	60					247
							66	9									
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	595	1	6217	2	N	23	198	1			72
							25	9									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	642	1	6385	2	N	13					85
							14	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	589	1	5321	2	N	40					125
							44	9									
*03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	662	1	6127	2	N	37					162
							41	9									
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	641	1	5894	2	N	28					190
							31	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

11	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4954	-0-	-982	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5454	-0-	-932	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5206	-0-	-674	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	252	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	188	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	182	1	6611	2	N	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	191	1	6014	2	N	-0-					-0-
*03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	167	1	6644	2	N	-0-					-0-
*04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	190	1	7017	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

11	7260	X	5480	-0-	-1780	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5594	-0-	-1815	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5397	-0-	-203	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5500	-0-	-700	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
*04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

11	9390	X	7018	-0-	-2372	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7630	-0-	-1050	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
*03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
*04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8659	-0-	-461	-0-	8659	2			N	-0-					180
12	9207	X	7308	-0-	-1899	-0-	7308	2			N	-0-					180
01	9145	X	8330	-0-	-815	-0-	8330	2			N	-0-					180
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2			N	-0-					180
03	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	8411	2	30	9	N	27					207
04	8670	X	8536	-0-	-134	-0-	8536	2			N	-0-					207

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3583	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
*03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5661	-0-	-1066	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5084	-0-	-1209	-0-	5078	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9869	-0-	-481	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10143	-0-	-428	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9642	-0-	-228	-0-	9642	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	5	-0-	-4459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4257	-0-	-153	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6319	-0-	-1031	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11481	-0-	-639	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10798	-0-	-1447	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11650	-0-	-530	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11839	-0-	-791	-0-	11833	2	6	9	N	5					165
12	13051	X	11950	-0-	-1101	-0-	11950	2			N	-0-					165
01	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	12147	2			N	-0-					165
02	11508	X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2			N	-0-					165
03	12400	X	11628	-0-	-772	-0-	11626	2	2	9	N	2					167
04	11850	X	11312	-0-	-538	-0-	11312	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	912	-0-	-4265	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	935	-0-	-3925	-0-	935	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3414	3			N	-0-					2
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	3			N	-0-					2
*01	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	2871	-0-	-549	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	3686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3930	X	3137	-0-	-793	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8075	-0-	-1783	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8633	-0-	-419	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
*04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					114
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5616	3	1	9	Y	1					115
*01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-	115	7			-0-
*02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			Y	-0-					-0-
*03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			Y	-0-					-0-
*04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	1905	2			N	-0-					2
12	2635	N	1942	-0-	-693	-0-	1942	2			N	-0-					2
*01	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	1792	N	1459	-0-	-333	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					52
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					52
*01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-	52	7			-0-
*02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6892	-0-	-68	-0-	6837	3	55	9	Y	50					150
12	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	7152	3			Y	-0-					150
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7029	3	90	9	Y	82					232
*02	6440	X	6347	-0-	-93	-0-	6340	3	7	9	Y	6					238
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	3			Y	-0-	193	1			45
04	6930	X	6733	-0-	-197	-0-	6733	3			Y	-0-					45

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2950	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6761	-0-	-229	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5915	-0-	-1339	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6412	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5697	-0-	-393	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5595	-0-	-388	-0-	5593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6831	-0-	-489	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6029	-0-	-1111	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5341	-0-	-89	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	418	1	14062	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14649	-0-	-2277	-0-	563	1	14086	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	13478	-0-	-3448	-0-	594	1	12884	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13562	-0-	-46	-0-	545	1	13017	2	N	-0-					-0-
*03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	620	1	14978	2	N	-0-					-0-
*04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	583	1	14132	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

11	8370	X	1229	-0-	-7141	-0-	854	1	375	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1104	-0-	-3298	-0-	832	1	272	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	775	1	160	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	946	-0-	-790	-0-	797	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	871	-0-	-400	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	1230	X	850	-0-	-380	-0-	844	1	6	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

11	5310	X	3905	-0-	-1405	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2719	-0-	-1683	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1913	-0-	-2315	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	343	1	5887	2	N	13					122
							14	9									
12	8928	X	6900	-0-	-2028	-0-	318	1	6560	2	N	20					142
							22	9									
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	427	1	8569	2	N	86	181	1			47
							95	9									
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	426	1	7850	2	N	46					93
							51	9									
03	7657	X	7499	-0-	-158	-0-	466	1	7016	2	N	15					108
							17	9									
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	407	1	6938	2	N	10					118
							11	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					2
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					2
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3043	-0-	-767	-0-	3043	2			N	-0-					100
12	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					100
01	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	3218	2			N	-0-					100
02	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2			N	-0-					100
03	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					100
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1920	2	2626	3	N	-0-					1
12	4867	X	3636	-0-	-1231	-0-	367	1	1243	2	N	-0-					1
							2026	3									
01	6944	X	4419	-0-	-2525	-0-	308	1	1572	2	N	-0-					1
							2539	3									
02	6328	X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	1396	2	N	-0-					1
							2305	3									
03	7006	X	4178	-0-	-2828	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					1
							2437	3									
04	4560	X	3180	-0-	-1380	-0-	185	1	1192	2	N	-0-					1
							1803	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					18
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					18
*01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	535	-0-	-3605	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2677	-0-	-702	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	3			Y	-0-					63
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-					63
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					63
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3747	3	111	9	Y	101					164
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					164

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3427	-0-	327	677	3427	2			N	-0-					-0-
02	3643	X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5372	-0-	-859	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5335	-0-	-896	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4771	-0-	-857	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	5379	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					100
12	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4172	2	2	9	N	2					102
01	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					102
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	2	3	9	N	3					105
03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3999	2	3	9	N	3					108
*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6	9	N	5					113

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4803	-0-	-591	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4049	-0-	-823	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5479	-0-	-194	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	9115	-0-	-2015	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9171	-0-	-1896	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9317	-0-	-107	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8774	-0-	-346	-0-	8774	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7455	-0-	-75	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6320	-0-	-652	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6969	-0-	-750	-0-	6968	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7470	X	6634	-0-	-836	-0-	6634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5913	-0-	-535	-0-	5911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5799	-0-	-441	-0-	5799	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2480	-0-	-1000	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	46	-0-	-3612	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	400	-0-	-2669	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1103	-0-	-1387	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					3
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					3
*01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-	3	7			-0-
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	623	1	711	2	N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	275	1	40	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	45	-0-	-1935	-0-	45	1			N	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5157	-0-	-1173	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4418	-0-	-2123	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4510	-0-	-670	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	5274	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8809	-0-	-251	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8767	-0-	-595	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7882	-0-	-434	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8820	X	8341	-0-	-479	-0-	8341	3			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	809	1	4136	2	Y	-0-					68
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	828	1	4086	2	Y	7					75
							8	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	948	1	4115	2	Y	9					84
							10	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	784	1	4098	2	Y	9					93
							10	9									
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	880	1	4480	2	Y	17					110
							19	9									
*04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	808	1	4208	2	Y	4					114
							4	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
*03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			Y	-0-					6
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			Y	-0-					6
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6513	2	15	9	Y	14					20
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	4	9	Y	4					24
*03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					24
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-	16	1			8

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1011	1	5733	2	N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1036	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	997	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	3733	2	N	-0-					-0-
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	636	1	3758	2	N	-0-					-0-
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	796	1	3457	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4531	-0-	-1499	-0-	622	1	3887	2	N	20					83
							22	9									
12	6231	X	5271	-0-	-960	-0-	649	1	4601	2	N	19					102
							21	9									
01	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	733	1	4669	2	N	21					123
							23	9									
02	5124	X	4668	-0-	-456	-0-	674	1	3979	2	N	14					137
							15	9									
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	2	N	21					158
							23	9									
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	688	1	4200	2	N	9					167
							10	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	516	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	541	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1784	-0-	-1657	-0-	547	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	941	1	2451	2	N	-0-					-0-
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	730	1	2123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5714	-0-	-827	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5627	-0-	-309	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6158	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6504	-0-	-246	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	6258	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	158	-0-	-1042	-0-	158	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					2
12	6107	X	5710	-0-	-397	-0-	5710	2			N	-0-					2
*01	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5057	-0-	-957	-0-	5056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4965	-0-	-645	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5495	-0-	-265	-0-	5495	3			Y	-0-					81
12	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	5705	3			Y	-0-					81
*01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-	81	7			-0-
*02	5320	X	5088	-0-	-232	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3342	-0-	-471	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2954	-0-	-462	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3354	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4348	-0-	-440	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
*03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

11	5460	X	5148	-0-	-312	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4757	-0-	-433	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

11	14B2 EXT		1242	-0-	1242	1950	1242	3			N	-0-					2
12	4261	X	2311	-0-	-1950	-0-	2311	3			N	-0-					2
*01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1858	-0-	-452	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

11	2190	X	885	-0-	-1305	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5016	-0-	1916	2812	5016	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4062	-0-	1262	4074	4062	2			N	-0-					-0-
*03	8555	X	4481	-0-	-4074	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	4090	3			Y	-0-					5
12	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	Y	1	1	8			5
*01	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	3			Y	-0-	5	7			-0-
*02	3892	X	3631	-0-	-261	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	4026	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		112	-0-	112	112	102	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

11	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	75	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	71	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2245	-0-	-1506	-0-	57	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	N	-0-					-0-
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1581	1	3144	2	N	-0-					-0-
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1117	1	2646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	181	1	1304	2	N	-0-					1
							1782	3									
12	4247	X	3598	-0-	-649	-0-	170	1	1304	2	N	-0-					1
							2124	3									
01	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	176	1	1166	2	N	-0-					1
							1884	3									
02	3500	X	2963	-0-	-537	-0-	158	1	1058	2	N	-0-					1
							1747	3									
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	175	1	1213	2	N	-0-					1
							1958	3									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	168	1	1224	2	N	-0-					1
							1852	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	174	1	1441	2	N	-0-					1
							1971	3									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	195	1	1405	2	N	-0-					1
							2288	3									
01	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	185	1	1199	2	N	-0-					1
							1937	3									
02	3276	X	2269	-0-	-1007	-0-	116	1	812	2	N	-0-					1
							1341	3									
03	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	131	1	1222	2	N	-0-					1
							1972	3									
04	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	166	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	872	1	714	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	1	189	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	1			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					65
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					65
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10547	-0-	-733	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11369	-0-	-194	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10873	-0-	-504	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10387	-0-	-623	-0-	10387	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					31
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					31
*01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-	31	7			-0-
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3200	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					2
12	3007	N	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			Y	-0-					2
*01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-	2	7			-0-
*02	2688	N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					2
*01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					10
12	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			N	-0-					10
*01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-	10	7			-0-
*02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1337	-0-	-1360	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	844	-0-	-1766	-0-	844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			Y	-0-					2
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					2
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-	2	7			-0-
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

11	3960	X	2305	-0-	-1655	-0-	197	1	674	2	N	18					48
							1414	3	20	9							
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	275	1	480	2	N	25	53	1			20
							1326	3	28	9							
01	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	90	1	315	2	N	-0-					20
							1583	3									
02	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	157	1	352	2	N	28					48
							916	3	31	9							
03	2790	X	1031	-0-	-1759	-0-	164	1	271	2	N	25	2	1			71
							568	3	28	9							
04	2310	X	35	-0-	-2275	-0-	31	1	4	9	N	4					75

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	490	1	2564	2	N	-0-					1
							3505	3									
12	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	521	1	2287	2	N	-0-					1
							3725	3									
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	660	1	2446	2	N	-0-					1
							3951	3									
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	621	1	2141	2	N	-0-					1
							3535	3									
*03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	616	1	2492	2	N	-0-					1
							4021	3									
*04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	2	N	-0-					1
							3715	3									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	235	1	2412	2	N	-0-					1
							3298	3									
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	325	1	2262	2	N	-0-					1
							3686	3									
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358	1	2228	2	N	-0-					1
							3598	3									
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	329	1	1929	2	N	-0-					1
							3184	3									
*03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381	1	2351	2	N	-0-					1
							3794	3									
*04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					1
							3118	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	487	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	489	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	464	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	500	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	482	1	1888	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7915	-0-	-605	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7867	-0-	-1030	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7602	-0-	-1295	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7534	-0-	-1053	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7352	-0-	-568	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	6663	2	6	9	Y	5					41
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	526	1	8319	2	Y	1					42
							1	9									
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	586	1	7693	2	Y	12					54
							13	9									
02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-					54
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	539	1	5581	2	Y	3					57
							3	9									
04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	17	1	6555	2	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4982	-0-	-148	-0-	854	1	4122	2	Y	5					41
							6	9									
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	357	1	4666	2	Y	1					42
							1	9									
01	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	297	1	4039	2	Y	12					54
							13	9									
02	5012	X	3165	-0-	-1847	-0-	303	1	2862	2	Y	-0-					54
03	5549	X	3915	-0-	-1634	-0-	344	1	3568	2	Y	3					57
							3	9									
04	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	12	1	4168	2	Y	-0-					57

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

11	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			Y	-0-					22
12	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			Y	-0-					22
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			Y	-0-					22
02	4396	X	4094	-0-	-302	-0-	4094	2			Y	-0-					22
03	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	4843	2			Y	-0-					22
04	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			Y	-0-					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

11	7440	X	6775	-0-	-665	-0-	912	1	5863	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6297	-0-	-2011	-0-	885	1	5412	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5812	-0-	-2496	-0-	909	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5956	-0-	-1352	-0-	819	1	5137	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	983	1	5304	2	N	-0-					-0-
*04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1822	1	5813	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

11	1410	X	516	-0-	-894	-0-	50	1	466	2	N	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					30
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					30
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					30
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					30
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					30
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
*03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

11	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

11	12930	X	12704	-0-	-226	-0-	1206	1	11498	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13116	-0-	-617	-0-	1314	1	11802	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12501	-0-	-1232	-0-	1215	1	11286	2	N	-0-					-0-
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1120	1	10356	2	N	-0-					-0-
*03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1474	1	12228	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12598	-0-	-92	-0-	1447	1	11151	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	3997	-0-	-1614	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3705	-0-	-1906	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3651	-0-	-1417	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

11	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4159	-0-	-1271	-0-	4159	3			N	-0-					2
12	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	3			N	-0-					2
*01	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	4395	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	4928	X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6829	-0-	-251	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5949	-0-	-891	-0-	5949	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					3
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					3
*01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-	3	7			-0-
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	N	1873	-0-	-617	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5780	-0-	-490	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	5688	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

11	8310	X	7691	-0-	-619	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7857	-0-	-699	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
*03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10677	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8369	-0-	-125	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

11	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
*04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	638	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	632	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	582	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3941	-0-	-1743	-0-	443	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	562	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	577	1	4244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	5849	-0-	-5404	-0-	80	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8360	-0-	-1804	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8571	-0-	-1597	-0-	342	1	8229	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7377	-0-	-187	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7590	-0-	-330	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	727	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	740	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	739	1	8215	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	679	1	8286	2	N	-0-					-0-
*03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	746	1	7750	2	N	-0-					-0-
*04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	727	1	8340	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	735	1	1002	2	N	-0-	41	1			13
							2101	3									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	754	1	876	2	N	-0-					13
							2421	3									
01	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	873	1	533	2	N	-0-					13
							2679	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	846	1	922	2	N	-0-					13
							2399	3									
*03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	888	1	1041	2	N	-0-	1	1			12
							2183	3									
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	808	1	934	2	N	-0-					12
							2053	3									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	226	1	1430	2	Y	15	21	1			29
							3000	3	17	9							
12	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	235	1	1170	2	Y	8	23	1			14
							3234	3	9	9							
01	5549	X	4442	-0-	-1107	-0-	245	1	692	2	Y	24	22	1			16
							3479	3	26	9							
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1			23
							3138	3	32	9							
*03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	310	1	1693	2	Y	5	2	1			26
							3551	3	6	9							
*04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	2	Y	16	16	1			26
							3573	3	18	9							

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	96	1	1176	2	N	-0-					1
							1607	3									
12	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	130	1	1000	2	N	-0-					1
							1629	3									
01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	141	1	965	2	N	-0-					1
							1558	3									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-					1
							1585	3									
03	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	127	1	855	2	N	-0-					1
							1380	3									
04	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	73	1	924	2	N	-0-					1
							1398	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	363	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
12	5146	X	1807	-0-	-3339	-0-	349	1	555	2	Y	-0-					-0-
							903	3									
01	5146	X	3994	-0-	-1152	-0-	380	1	2878	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
02	3640	X	3629	-0-	-11	-0-	352	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							638	3									
03	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	394	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
04	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	395	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							550	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7133	-0-	-1447	-0-	7133	3			N	-0-					3
12	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	3			N	-0-					3
*01	8308	X	7599	-0-	-709	-0-	7599	3			N	-0-	3	7			-0-
*02	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
*03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7944	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7588	-0-	-182	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7573	-0-	-270	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4105	-0-	-455	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	546	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	545	1	2498	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	7193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					6
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					6
*01	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-	1	7			5
*02	4116	X	3959	-0-	-157	-0-	3959	3			Y	-0-					5
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3			Y	-0-					5
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4219	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3899	-0-	-1621	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	4763	3			Y	-0-					3
12	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	3			Y	-0-					3
*01	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			Y	-0-	3	7			-0-
*02	4452	X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6298	-0-	-801	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	5442	-0-	-1874	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5443	-0-	-1165	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4804	-0-	-2512	-0-	4797	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	6012	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8911	-0-	-329	-0-	8911	3			N	-0-					2
12	9517	X	9177	-0-	-340	-0-	9177	3			N	-0-					2
*01	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	9087	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	8484	X	8174	-0-	-310	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	9009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8910	X	8676	-0-	-234	-0-	8676	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			Y	-0-					73
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5683	3	22	9	Y	20					93
*01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			Y	-0-	93	7			-0-
*02	4956	X	4775	-0-	-181	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5035	-0-	-485	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					17
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	Y	5					22
*01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-	22	7			-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7187	-0-	-163	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
*03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	6954	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2432	-0-	-1408	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	3648	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3734	-0-	-1636	-0-	3734	3			Y	-0-					40
12	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			Y	-0-					40
*01	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	3880	3			Y	-0-	40	7			-0-
*02	5348	X	3083	-0-	-2265	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					53
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4949	3	8	9	Y	7					60
*01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-	60	7			-0-
*02	4480	X	4296	-0-	-184	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4881	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5211	-0-	-896	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4894	-0-	-622	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4844	-0-	-886	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					2
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					2
*01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2			N	-0-					2
12	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3635	2			N	-0-					2
*01	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6539	-0-	-361	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
*03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6800	-0-	-10	-0-	6800	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7045	-0-	-605	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7532	-0-	-311	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	7434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	6629	-0-	-661	-0-	6629	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5118	-0-	-2136	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2359	-0-	-493	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6510	X	4989	-0-	-1521	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5134	-0-	-1016	-0-	5134	3			Y	-0-					8
12	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	5953	3			Y	-0-					8
*01	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			Y	-0-	1	7			7
*02	5544	X	5249	-0-	-295	-0-	5249	3			Y	-0-					7
*03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					7
04	5760	X	5625	-0-	-135	-0-	5625	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5957	-0-	-163	-0-	5957	3			N	-0-					50
12	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6129	3	1	9	N	1	1	8			50
01	6324	X	6027	-0-	-297	-0-	6027	3			N	-0-					50
02	5684	X	5418	-0-	-266	-0-	5418	3			N	-0-					50
03	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6052	3	98	9	N	89	1	8			138
04	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5464	3			N	-0-					138

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4912	-0-	-352	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5134	-0-	-476	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

11	5070	X	4286	-0-	-784	-0-	339	1	3947	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	112	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4416	-0-	-854	-0-	111	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	102	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3759	-0-	-1387	-0-	93	1	3666	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	92	1	3582	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	305	1	2375	2	N	-0-					1
							3247	3									
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	343	1	2154	2	N	-0-					1
							3509	3									
01	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	274	1	1608	2	N	-0-					1
							2597	3									
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	288	1	1838	2	N	-0-					1
							3034	3									
*03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	347	1	2276	2	N	-0-					1
							3673	3									
04	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	312	1	2233	2	N	-0-					1
							3379	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

11	7650	X	6397	-0-	-1253	-0-	439	1	2517	2	N	-0-					2
							3441	3									
12	8122	X	6258	-0-	-1864	-0-	420	1	2221	2	N	-0-					2
							3617	3									
01	8122	X	5763	-0-	-2359	-0-	420	1	2043	2	N	-0-					2
							3300	3									
02	6188	X	5620	-0-	-568	-0-	350	1	1988	2	N	-0-					2
							3282	3									
03	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	380	1	2162	2	N	-0-					2
							3488	3									
04	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	282	1	2102	2	N	-0-					2
							3180	3									

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	640	2	N	-0-					-0-
							875	3									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					-0-
							943	3									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
							422	3									
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	740	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3749	-0-	-2761	-0-	969	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4468	-0-	-1918	-0-	1037	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4623	-0-	-893	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	762	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	741	1	4738	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	594	1	545	2	N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	526	1	781	2	N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	499	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	346	1	800	2	N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	378	1	2821	2	N	-0-					2
							3856	3									
12	8401	X	7058	-0-	-1343	-0-	214	1	2603	2	N	-0-					2
							4241	3									
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	85	1	2750	2	N	-0-					2
							4441	3									
02	6916	X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-					2
							4142	3									
*03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	487	1	2810	2	N	-0-					2
							4534	3									
04	7050	X	6916	-0-	-134	-0-	400	1	2593	2	N	-0-					2
							3923	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4424	-0-	-1962	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4239	-0-	-1501	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	490	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4129	-0-	-1721	-0-	525	1	3604	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	6037	-0-	-4463	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9170	-0-	-1556	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8322	-0-	-1366	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8750	-0-	-550	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8403	-0-	-1107	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	547	1	4135	2	N	-0-					225
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	558	1	5386	2	N	5					230
							6	9									
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	565	1	4157	2	N	15					245
							17	9									
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	453	1	3617	2	N	-0-					245
03	5239	X	4397	-0-	-842	-0-	563	1	3814	2	N	18					263
							20	9									
04	5760	X	4399	-0-	-1361	-0-	547	1	3852	2	N	-0-					263

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					197
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6311	2	7	9	N	6					203
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6110	2	11	9	N	10					213
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4244	2	21	9	N	19					232
03	5177	X	4428	-0-	-749	-0-	4416	2	12	9	N	11	190	1			53
04	5010	X	4003	-0-	-1007	-0-	3993	2	10	9	N	9					62

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4779	-0-	-891	-0-	4768	2	11	9	N	10					212
12	5859	X	4149	-0-	-1710	-0-	4124	2	25	9	N	23					235
01	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	4234	2			N	-0-					235
02	4928	X	3732	-0-	-1196	-0-	3723	2	9	9	N	8					243
03	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4165	2	12	9	N	11	194	1			60
04	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4753	2	2	9	N	2					62

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1					213
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					227
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3508	2	17	9	N	15					242
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	2	20	9	N	18					260
03	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3115	2	9	9	N	8	195	1			73
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2951	2	6	9	N	5					78

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	314	1	5138	2	Y	10	35	1			44
							11	9									
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	366	1	5340	2	Y	10					54
							11	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	379	1	5552	2	Y	17					71
							19	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	328	1	4684	2	Y	5	36	1			40
							6	9									
*03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	337	1	4661	2	Y	-0-	4	5			36
04	4950	X	4433	-0-	-517	-0-	266	1	4148	2	Y	17					53
							19	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	1792	-0-	-4958	-0-	215	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	3699	-0-	-3493	-0-	232	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	280	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2983	-0-	-629	-0-	226	1	2757	2	N	-0-					-0-
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3887	-0-	-553	-0-	252	1	3635	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6206	2	10	9	N	9					67
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					67
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					67
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					67
*03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6437	2	15	9	N	14					81
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					81

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4384	2	11	9	N	10					42
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	549	1	3392	2	N	20					62
							22	9									
01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3007	2	11	9	N	10					72
02	3612	X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82
03	4557	X	2837	-0-	-1720	-0-	2837	2			N	-0-					82
04	4410	X	2156	-0-	-2254	-0-	2156	2			N	-0-					82

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

11	7500	X	6517	-0-	-983	-0-	357	1	1989	2	N	-0-					65
							4171	3									
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	398	1	1938	2	N	-0-					65
							5355	3									
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	420	1	1213	2	N	-0-					65
							6097	3									
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
							4803	3									
*03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	418	1	2419	2	N	1	3	1			63
							5074	3	1	9							
04	7470	X	6855	-0-	-615	-0-	420	1	2012	2	N	-0-					63
							4423	3									

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5846	-0-	-912	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5803	-0-	-377	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	2683	2			N	-0-					2
12	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	3000	2			N	-0-					2
*01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			Y	-0-					36
12	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	6961	3			Y	-0-					36
*01	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3			Y	-0-	36	7			-0-
*02	6524	X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6117	-0-	-1106	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6108	-0-	-882	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			Y	-0-					66
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4291	3	9	9	Y	8					74
*01	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			Y	-0-	74	7			-0-
*02	3920	X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4170	X	3473	-0-	-697	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					67
12	6417	X	5916	-0-	-501	-0-	5916	2			N	-0-					67
*01	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2			N	-0-	67	7			-0-
*02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4896	-0-	-24	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4005	-0-	-885	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	5661	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3928	2	6	9	N	5					57
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3630	2	22	9	N	20					77
01	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	3167	2	29	9	N	26					103
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48	9	N	44					147
03	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	3263	2	47	9	N	43					190
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	3304	2	19	9	N	17	73	1			134

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					47
12	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	5478	2			N	-0-					47
01	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	5400	2	3	9	N	3					50
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					50
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					52
*04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5967	2	3	9	N	3					55

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

11	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					32
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					32
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					32
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					32
*03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					32
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

11	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2952	-0-	-212	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5342	-0-	-448	-0-	5342	2			N	-0-					123
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					123
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					123
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					123
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					123
04	6630	X	5508	-0-	-1122	-0-	5508	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			N	-0-					68
12	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	2			N	-0-					68
01	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2935	2			N	-0-					68
02	3024	X	2212	-0-	-812	-0-	2212	2			N	-0-					68
03	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	2111	2			N	-0-					68
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2820	2			N	-0-					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	2080	-0-	-6650	-0-	317	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	2053	-0-	-5294	-0-	429	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3481	-0-	-3246	-0-	669	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3893	-0-	-615	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
*03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	813	1	3347	2	N	-0-					-0-
*04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	826	1	3023	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5634	-0-	-636	-0-	5634	2			Y	-0-					26
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5401	2			Y	-0-					26
01	6076	X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			Y	-0-					26
02	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			Y	-0-					26
*03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					26
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6708	-0-	-132	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6908	-0-	-98	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
*03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4935	X	3644	-0-	-1291	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2128	-0-	-812	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

11	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

11	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4303	-0-	-149	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4752	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					2
12	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6648	3			N	-0-					2
*01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6614	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	6089	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

11	5490	X	4822	-0-	-668	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4664	-0-	-1133	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4750	-0-	-1047	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4801	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

11	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5135	-0-	-17	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5462	-0-	-58	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

11	8790	X	7747	-0-	-1043	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8236	-0-	-475	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7744	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8250	X	7454	-0-	-796	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					1
12	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2			N	-0-					1
*01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-			1	7	-0-
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1			1	8	-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					2
12	1209	N	239	-0-	-970	-0-	239	3			N	-0-					2
*01	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-			2	7	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

11	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5299	-0-	-343	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

11	8190	X	7082	-0-	-1108	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7717	-0-	-560	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	7171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			Y	-0-					38
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					38
*01	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3			Y	-0-	13	7			25
*02	5348	X	5215	-0-	-133	-0-	5215	3			Y	-0-					25
03	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			Y	-0-					25
04	5730	X	5234	-0-	-496	-0-	5234	3			Y	-0-					25

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4891	-0-	-100	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6495	-0-	-225	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6218	-0-	-352	-0-	6218	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	3235	-0-	-1115	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5601	-0-	-444	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4817	-0-	-531	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	5217	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	2323	3			Y	-0-					15
12	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2294	3	4	9	Y	4					19
*01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			Y	-0-	19	7			-0-
*02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2211	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1401	-0-	-1059	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1208	1	1723	2	N	-0-					-0-
*04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4617	-0-	-143	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4873	-0-	-167	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2797	-0-	-1171	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8367	-0-	-282	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7966	-0-	-224	-0-	7966	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7974	-0-	-86	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7433	-0-	-875	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5861	-0-	-2269	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7480	-0-	-1460	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7009	-0-	-2229	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6523	-0-	-2715	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5347	-0-	-2017	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6327	-0-	-1143	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9132	-0-	-918	-0-	9132	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	8891	-0-	-1432	-0-	8891	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8082	-0-	-1242	-0-	8082	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	6548	-0-	-2876	-0-	6548	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	6443	-0-	-3427	-0-	6443	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	913	1	2488	2	N	-0-			-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	698	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	309	1	1961	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	447	1	2053	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	638	1	2128	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2443	-0-	-857	-0-	452	1	1991	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

11	11880	X	10420	-0-	-1460	-0-	262	1	10158	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10602	-0-	-1736	-0-	263	1	10339	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	10132	-0-	-2113	-0-	257	1	9875	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9235	-0-	-649	-0-	231	1	9004	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	246	1	9978	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9765	-0-	-645	-0-	239	1	9526	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	427	1	205	2	N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	893	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	618	1	1341	2	N	-0-			-0-
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	504	1	1265	2	N	-0-			-0-
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	811	1	1832	2	N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

11	4500	X	4113	-0-	-387	-0-	4110	2	3	9	Y	3			88
12	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4167	2	11	9	Y	10			98
01	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3233	2	8	9	Y	7			105
02	4144	X	3782	-0-	-362	-0-	3765	2	17	9	Y	15			120
*03	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4173	2	6	9	Y	5			125
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-			125

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

11	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	3			N	-0-			-0-
12	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	3			N	-0-			-0-
01	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	8307	3			N	-0-			-0-
02	7588	X	7433	-0-	-155	-0-	7433	3			N	-0-			-0-
03	8370	X	8175	-0-	-195	-0-	8175	3			N	-0-			-0-
04	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	7736	3			N	-0-			-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-			-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			-0-
*03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
*04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2436	-0-	-252	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4012	-0-	-216	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4015	3			Y	-0-					21
12	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	3			Y	-0-					21
*01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			Y	-0-	21	7			-0-
*02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7320	-0-	-870	-0-	517	1	6803	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	171	1	6814	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	158	1	6828	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	6932	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7662	-0-	-57	-0-	184	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	170	1	6231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	854	1	331	2	N	7					232
							8	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	643	1	158	2	N	13					245
							14	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	881	1	234	2	N	-0-					245
02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	2586	2	N	2					247
							2	9									
*03	3100	N	4840	-0-	1740	2325	928	1	3909	2	N	3					250
							3	9									
*04	3000	N	4423	-0-	1423	3748	979	1	3436	2	N	7					257
							8	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

11	10980	X	9586	-0-	-1394	-0-	687	1	8892	2	N	6					50
							7	9									
12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	744	1	10936	2	N	5					55
							6	9									
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	668	1	9874	2	N	14					69
							15	9									
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590	1	8725	2	N	5					74
							6	9									
*03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	660	1	11344	2	N	9					83
							10	9									
04	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	377	1	9431	2	N	8					91
							9	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

11	10770	X	10198	-0-	-572	-0-	172	1	10026	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10345	-0-	-1311	-0-	158	1	10187	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10322	-0-	-962	-0-	165	1	10157	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9568	-0-	-624	-0-	138	1	9430	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	145	1	10349	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9924	-0-	-276	-0-	140	1	9784	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3960	-0-	-44	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6395	-0-	-208	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5626	-0-	-338	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

11	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9841	-0-	-2032	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9146	-0-	-2510	-0-	9143	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10590	X	10371	-0-	-219	-0-	10371	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

11	11520	X	11095	-0-	-425	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10790	-0-	-897	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
*04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5121	-0-	-1358	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5669	-0-	-481	-0-	5669	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4293	-0-	-657	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	2628	2	19	9	N	17					244
12	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2392	2	2	9	N	2					246
01	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2433	2	3	9	N	3					249
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	3	9	N	3					252
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	2	13	9	N	12	188	1			76
04	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					76

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	7553	2	9	9	N	8					96
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					96
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					96
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	28	9	N	25					121
*03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7903	2	12	9	N	11					132
04	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	7057	2	7	9	N	6					138

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5476	-0-	-794	-0-	1768	2	3708	3	N	-0-					61
12	6479	X	5698	-0-	-781	-0-	1514	2	4184	3	N	-0-					61
01	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	879	2	4421	3	N	-0-					61
02	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61
*03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1827	2	3832	3	N	24	48	1			37
							26	9									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-	1434	2	3152	3	N	10					47
							11	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6789	X	5975	-0-	-814	-0-	316	1	5659	2	Y	-0-					3
*11	6330	X	5659	-0-	-671	-0-	264	1	5392	2	Y	3					6
							3	9									
*12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	339	1	6022	2	Y	1					7
							1	9									
*01	8246	X	7114	-0-	-1132	-0-	331	1	6781	2	Y	2					9
							2	9									
*02	7448	X	5405	-0-	-2043	-0-	304	1	5101	2	Y	-0-					9
*03	8246	X	6267	-0-	-1979	-0-	319	1	5947	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					4

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	81	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	82	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	79	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	76	1	3048	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	189	1	1462	2	N	20					56
							3066	3	22	9							
12	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	117	1	843	2	N	7	39	1			24
							2329	3	8	9							
01	5053	X	3270	-0-	-1783	-0-	128	1	510	2	N	62					86
							2564	3	68	9							
02	5768	X	3032	-0-	-2736	-0-	119	1	802	2	N	20					106
							2089	3	22	9							
03	6386	X	3811	-0-	-2575	-0-	153	1	1177	2	N	12	3	1			115
							2468	3	13	9							
04	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	184	1	1376	2	N	11	78	1			48
							3024	3	12	9							

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5585	-0-	-865	-0-	497	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	508	1	5285	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	493	1	5006	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	471	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	528	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	519	1	4848	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	436	1	387	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	438	1	328	2	N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	449	1	613	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	512	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	489	1	440	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	400	1	387	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	301	1	2549	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
12	3534	X	1221	-0-	-2313	-0-	283	1	357	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
01	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	193	1	1836	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
03	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	208	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	209	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							342	3									

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1139	1	821	2	N	2					41
							1723	3	2	9							
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1185	1	686	2	N	5	31	1			15
							1894	3	6	9							
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1236	1	433	2	N	-0-					15
							2177	3									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1057	1	660	2	N	1					16
							1719	3	1	9							
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1136	1	865	2	N	7	1	1			22
							1814	3	8	9							
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1106	1	840	2	N	1					23
							1846	3	1	9							

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4927	-0-	-813	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5506	-0-	-1035	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4900	-0-	-1430	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3380	-0-	-1480	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1964	-0-	-466	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	879	-0-	-764	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	336	-0-	-894	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1440	1	6392	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1731	1	7206	2	Y	31	23	1			46
							34	9									
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1685	1	7609	2	Y	29	25	1			50
							32	9									
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	6564	2	Y	27					77
							30	9									
*03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1656	1	6991	2	Y	35	61	1			51
							39	9									
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	1612	1	6092	2	Y	10					61
							11	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11951	-0-	-799	-0-	403	1	11548	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	10818	-0-	-2357	-0-	445	1	10373	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	10745	-0-	-1624	-0-	561	1	10184	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8958	-0-	-3380	-0-	481	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8985	-0-	-2955	-0-	368	1	8617	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	363	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2537	-0-	-1214	-0-	383	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2171	-0-	-1270	-0-	418	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	381	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	369	1	1676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11304	-0-	-1034	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10342	-0-	-1996	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10531	-0-	-1373	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	541	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2648	-0-	-2560	-0-	881	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2606	-0-	-1517	-0-	597	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1850	-0-	-1790	-0-	598	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	1			N	-0-					-0-
04	4740	X	456	-0-	-4284	-0-	456	1			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10780	-0-	-530	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9570	-0-	-2985	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	5413	-0-	-7793	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	6435	-0-	-5493	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7732	-0-	-3397	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8973	-0-	-1797	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3692	-0-	-803	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3271	-0-	-1049	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3382	-0-	-1088	-0-	442	1	945	2	N	11					54
							1983	3	12	9							
12	4402	X	896	-0-	-3506	-0-	144	1	199	2	N	3					57
							550	3	3	9							
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	229	1	416	2	N	16	51	1			22
							2092	3	18	9							
02	4116	X	1358	-0-	-2758	-0-	171	1	326	2	N	11					33
							849	3	12	9							
03	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	95	1	439	2	N	6	2	1			37
							921	3	7	9							
04	3390	X	396	-0-	-2994	-0-	170	1	64	2	N	18					55
							142	3	20	9							

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	854	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	N	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	883	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	733	1	2737	2	N	-0-					-0-
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	615	1	6371	2	N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	854	1	2287	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			Y	-0-					19
12	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	2			Y	-0-					19
01	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	4059	2			Y	-0-					19
02	3892	X	3781	-0-	-111	-0-	3781	2			Y	-0-					19
*03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					19
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					19

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4982	-0-	-688	-0-	4982	3			N	-0-					8
12	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	4771	3			N	-0-					8
*01	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	3			N	-0-	8	7			-0-
*02	5544	X	4762	-0-	-782	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5360	3			Y	-0-					47
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5676	3	29	9	Y	26					73
*01	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	3			Y	-0-	73	7			-0-
*02	5096	X	4880	-0-	-216	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5141	-0-	-379	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	1739	2			N	-0-					1
12	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	1732	2			N	-0-					1
*01	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-	1	7			-0-
02	1988	X	1823	-0-	-165	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11118	-0-	-1251	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10973	-0-	-1396	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9858	-0-	-334	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9198	-0-	-1572	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3624	-0-	-408	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	914	-0-	-586	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	728	-0-	-1039	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4470	-0-	-1080	-0-	4470	2			N	-0-					2
12	5735	X	4998	-0-	-737	-0-	4998	2			N	-0-					2
*01	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4453	-0-	-786	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3439	-0-	-343	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4539	-0-	-328	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10505	-0-	-190	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					63
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4007	3	25	9	N	23					86
*01	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3			N	-0-	9	7			77
*02	3640	X	3537	-0-	-103	-0-	3537	3			N	-0-					77
03	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			N	-0-					77
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	3701	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5700	-0-	-660	-0-	5700	3			N	-0-					8
12	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	6027	3			N	-0-					8
*01	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3			N	-0-	8	7			-0-
*02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			N	-0-					2
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					2
*01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
*03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4764	-0-	-726	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4916	-0-	-757	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6264	-0-	-66	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5836	-0-	-1139	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5437	-0-	-833	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6271	-0-	-509	-0-	393	1	5107	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
12	7471	X	2320	-0-	-5151	-0-	235	1	793	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
01	7471	X	5297	-0-	-2174	-0-	404	1	3896	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
03	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	425	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1013	3									
04	6270	X	5942	-0-	-328	-0-	409	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							874	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	2599	-0-	-2621	-0-	815	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	854	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	908	-0-	-2905	-0-	85	1	823	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	13769	-0-	-1801	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14253	-0-	-1650	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
*03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
*04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3658	-0-	-868	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5173	-0-	-887	-0-	5173	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7139	-0-	-571	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	6071	-0-	-1069	-0-	6071	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3810	-0-	-660	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9436	-0-	-1693	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8259	-0-	-3490	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7351	-0-	-2817	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8063	-0-	-1237	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					5
12	8649	X	6556	-0-	-2093	-0-	6556	3			N	-0-					5
*01	8649	X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-	5	7			-0-
*02	7812	X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5442	-0-	-1158	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
*03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	863	1	3556	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	835	1	2857	2	N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	7805	2	1	9	Y	1					77
12	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7543	2	7	9	Y	6					83
01	7998	X	7605	-0-	-393	-0-	7593	2	12	9	Y	11					94
02	7168	X	7036	-0-	-132	-0-	7018	2	18	9	Y	16					110
03	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7688	2	40	9	Y	36					146
04	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	7366	2	12	9	Y	11					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	8617	2	6	9	Y	5					10
12	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			Y	-0-					10
01	9052	X	8862	-0-	-190	-0-	8862	2			Y	-0-					10
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	Y	2					12
03	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8839	2	3	9	Y	3					15
*04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	2	1	9	Y	1	10	1			6

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	Y	5					132
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2440	2	7	9	Y	6					138
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4					142
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10					152
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					152
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	Y	8					160

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	25	12	2			N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7					185
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13					198
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	Y	12					210
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3					213
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					218
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3179	2	66	9	Y	60					278

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3101	-0-	-91	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	2444	4341	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5060	-0-	1960	4404	5060	2			N	-0-					-0-
*04	8158	X	3754	-0-	-4404	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6474	-0-	-501	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6528	-0-	-13	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5574	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2366	-0-	-210	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	536	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	598	1	4471	2	N	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	442	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	411	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	624	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	528	1	3555	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5824	-0-	-336	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3929	-0-	-243	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8746	-0-	-44	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8321	-0-	-793	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	7468	-0-	-1801	-0-	7467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8760	X	7070	-0-	-1690	-0-	7070	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					1
12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					1
*01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4502	-0-	-613	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	137	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	143	1	5776	2	N	-0-					-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	142	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	5086	2	N	-0-					-0-
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	148	1	5563	2	N	-0-					-0-
*04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	150	1	6480	2	N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

11	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	752	1	5215	2	N	1					198
							1	9									
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	756	1	4846	2	N	15					213
							17	9									
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	860	1	5979	2	N	2	187	1			28
							2	9									
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	634	1	5371	2	N	4					32
							4	9									
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	748	1	4818	2	N	26					58
							29	9									
04	5640	X	4913	-0-	-727	-0-	698	1	4202	2	N	12					70
							13	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1225	1	2598	2	N	7					110
							8	9									
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1260	1	1997	2	N	5					115
							6	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1183	1	2928	2	N	3					118
							3	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1212	1	2681	2	N	-0-					118
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1296	1	2958	2	N	5					123
							6	9									
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1280	1	2658	2	N	2					125
							2	9									

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	1073	1	2877	2	Y	11					207
							12	9									
12	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	1053	1	2500	2	Y	12	42	1			177
							13	9									
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1094	1	3363	2	Y	3					180
							3	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	999	1	3555	2	Y	4					184
							4	9									
03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	1075	1	2899	2	Y	12					196
							13	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	1043	1	2996	2	Y	4					200
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	552	-0-	-558	-0-	90	1	456	2	Y	5					57
							6	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	1	4	9	Y	4	19	1			42
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	962	1	908	2	Y	2					44
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	802	1	334	2	Y	2					46
							2	9									
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	370	1	648	2	Y	5					51
							6	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	474	1	586	2	Y	2					53
							2	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1
*01	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	3			Y	-0-	1	7			-0-
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					92
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1953	2	25	9	N	23					115
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					128
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					130
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					132
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	2	25	9	N	23	113	1			42

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					227
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					227
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					227
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	462	1	10446	2	N	1					81
							1	9									
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	453	1	10325	2	N	-0-					81
01	11284	X	11092	-0-	-192	-0-	11091	2	1	9	N	1					82
02	10192	X	9294	-0-	-898	-0-	9291	2	3	9	N	3					85
03	11284	X	10585	-0-	-699	-0-	10560	2	25	9	N	23					108
*04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					108

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	186	1	2966	2	N	1					5
							1	9									
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	370	1	2779	2	N	2					7
							2	9									
*01	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	180	1	2848	2	N	-0-					7
*02	2968	X	477	-0-	-2491	-0-	67	1	410	2	N	-0-					7
*03	3286	X	26	-0-	-3260	-0-	26	1			N	-0-	3	5			4
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	N	1					5

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6580	-0-	-252	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	229	1	6890	2	N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	242	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	244	1	8934	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	229	1	8427	2	N	-0-					-0-
*03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	253	1	8817	2	N	-0-					-0-
*04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	253	1	8720	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	240	1	533	2	N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	321	1	1560	2	N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	296	1	475	2	N	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	306	1	706	2	N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	322	1	1329	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	704	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	701	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	619	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	550	1	2594	2	N	-0-					-0-
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	617	1	2087	2	N	-0-					-0-
*04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	560	1	1932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	296	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	98	1	4940	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	114	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	113	1	4377	2	N	-0-					-0-
*03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4663	2	N	-0-					-0-
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	108	1	4437	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1741	-0-	-1769	-0-	83	1	530	2	Y	15	10	1			18
							1111	3	17	9							
12	3317	X	1332	-0-	-1985	-0-	115	1	315	2	Y	30	33	1			15
							869	3	33	9							
01	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	191	1	255	2	Y	20					35
							1283	3	22	9							
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	Y	8	25	1			18
							1529	3	9	9							
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	7	16	1			9
							2145	3	8	9							
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	210	1	811	2	Y	4					13
							1783	3	4	9							

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

11	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4022	-0-	-206	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	69	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
12	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	74	1	209	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
01	2325	X	1186	-0-	-1139	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
02	1708	X	1065	-0-	-643	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
04	1350	X	789	-0-	-561	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

11	4260	X	4215	-0-	-45	-0-	222	1	1687	2	N	-0-					1
							2306	3									
12	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	111	1	1201	2	N	-0-					1
							1956	3									
01	4464	X	3105	-0-	-1359	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					1
							1894	3									
02	3976	X	3159	-0-	-817	-0-	76	1	1163	2	N	-0-					1
							1920	3									
03	4402	X	3035	-0-	-1367	-0-	168	1	1097	2	N	-0-					1
							1770	3									
04	4230	X	2167	-0-	-2063	-0-	127	1	812	2	N	-0-					1
							1228	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	854	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	826	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	598	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	797	1	501	2	N	-0-					-0-
*03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	876	1	1082	2	N	-0-					-0-
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	840	1	1470	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	2778	2			N	-0-					22
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2726	2	1	9	N	1					23
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2510	2	4	9	N	4					27
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2345	2	3	9	N	3					30
03	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2429	2	6	9	N	5					35
04	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2410	2	6	9	N	5					40

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	345	1	4588	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	115	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	107	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3946	-0-	-562	-0-	96	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	99	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	97	1	3942	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7740	-0-	-10	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7214	-0-	-66	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
*04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7627	-0-	-323	-0-	7627	3			Y	-0-					3
12	8091	X	7817	-0-	-274	-0-	7817	3			Y	-0-					3
*01	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-	3	7			-0-
*02	7252	X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7786	-0-	-243	-0-	7785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7620	X	7447	-0-	-173	-0-	7447	3			Y	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					197
12	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					197
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					197
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					197
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					197
04	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7100	-0-	-310	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5931	-0-	-1571	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6864	-0-	-246	-0-	6864	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5964	-0-	-336	-0-	5964	2			N	-0-					2
12	6727	X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-					2
*01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	6104	X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5623	-0-	-347	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	428	1	3415	2	Y	-0-	29	1			49
12	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	521	1	3372	2	Y	-0-	20	1			29
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	501	1	3902	2	Y	-0-	14	1			15
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15
*03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	455	1	3565	2	Y	-0-	8	1			7
04	4260	X	3795	-0-	-465	-0-	454	1	3341	2	Y	-0-					7

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
							443	3									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
							430	3									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

11	4080	X	3185	-0-	-895	-0-	80	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	75	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	78	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	72	1	2872	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1007	1	7392	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	990	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	878	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	762	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5538	-0-	-2682	-0-	778	1	4760	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					180
12	3100	N	3370	-0-	270	270	3368	2	2	9	N	2					182
01	3100	N	3292	-0-	192	462	3291	2	1	9	N	1					183
02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-					183
*03	3100	N	3125	-0-	25	416	3123	2	2	9	N	2					185
*04	3506	X	3090	-0-	-416	-0-	3090	2			N	-0-					185

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	980	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1013	1	5245	2	N	-0-					-0-
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1208	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-					-0-
*03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1020	1	4897	2	N	-0-					-0-
*04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

11	4500	X	4256	-0-	-244	-0-	578	1	3678	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	530	1	3359	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	536	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	522	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3081	-0-	-1179	-0-	483	1	2598	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

11	7080	X	6747	-0-	-333	-0-	474	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	157	1	6089	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	149	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-					-0-
*03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	173	1	7306	2	N	-0-					-0-
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	169	1	6699	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

11	14B DENY		4577	-0-	4577	8323	4577	2			N	-0-					1
12	3100	N	4875	-0-	1775	10098	4875	2			N	-0-					1
*01	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7404	2	Y	-0-					48
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	355	1	6266	2	Y	-0-					48
01	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	355	1	6771	2	Y	-0-					48
02	7336	X	5475	-0-	-1861	-0-	225	1	5250	2	Y	-0-	43	1			5
03	7967	X	3999	-0-	-3968	-0-	130	1	3869	2	Y	-0-					5
04	7710	X	4123	-0-	-3587	-0-	137	1	3986	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	99	-0-	-5271	-0-	59	1	40	9	Y	36					144
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	15					159
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	2					161
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	10	104	1			67
							11	9									
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	174	1	5081	2	Y	1					68
							1	9									
*04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	159	1	4301	2	Y	-0-					68

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					1
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	255	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	2973	-0-	-2049	-0-	173	1	2800	2	Y	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	161	1	5256	2	Y	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	247	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	273	1	5474	2	Y	-0-					-0-
*04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	331	1	5632	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					30
12	15872	X	15061	-0-	-811	-0-	15058	2	3	9	N	3					33
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					33
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14767	2	8	9	N	7					40
*03	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16443	2	4	9	N	4					44
*04	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15953	2	3	9	N	3					47

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9163	-0-	-1457	-0-	135	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	7140	-0-	-2966	-0-	119	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	3051	-0-	-6993	-0-	56	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	4979	-0-	-5747	-0-	64	1	4915	2	N	-0-					-0-
*04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	110	1	9150	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

11	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			Y	-0-					14
12	13361	X	13109	-0-	-252	-0-	13109	2			Y	-0-					14
01	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			Y	-0-					14
02	12040	X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17
03	13330	X	13107	-0-	-223	-0-	13105	2	2	9	Y	2					19
04	12810	X	12644	-0-	-166	-0-	12644	2			Y	-0-					19

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

11	9930	X	7275	-0-	-2655	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7513	-0-	-1942	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	200	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	981	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	617	1	5206	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	282	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	359	1	2417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

11	4290	X	3771	-0-	-519	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

11	8580	X	8081	-0-	-499	-0-	514	1	7553	2	N	13					151
							14	9									
12	8463	X	8271	-0-	-192	-0-	511	1	7748	2	N	11					162
							12	9									
01	8618	X	8384	-0-	-234	-0-	517	1	7857	2	N	9					171
							10	9									
02	7784	X	7709	-0-	-75	-0-	472	1	7231	2	N	5					176
							6	9									
*03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	517	1	8902	2	N	36					212
							40	9									
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	2	N	13	171	1			54
							14	9									

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	854	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	883	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	857	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	797	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	854	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2937	-0-	-1293	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	153	1	5725	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	153	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	137	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5251	-0-	-13	-0-	129	1	5122	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	142	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	154	1	5166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1108	-0-	-362	-0-	66	1	1029	2	Y	12	40	1			48
							13	9									
12	1116	X	946	-0-	-170	-0-	58	1	877	2	Y	10					58
							11	9									
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	18					76
							20	9									
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	2	Y	5	41	1			40
							6	9									
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	2	Y	-0-	2	5			38
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	Y	19					57
							21	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

11	9000	X	8274	-0-	-726	-0-	306	1	3366	2	N	-0-					2
							4602	3									
12	9455	X	8963	-0-	-492	-0-	437	1	3243	2	N	-0-					2
							5283	3									
01	9455	X	8538	-0-	-917	-0-	498	1	3074	2	N	-0-					2
							4966	3									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	447	1	2776	2	N	-0-					2
							4582	3									
*03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	517	1	3138	2	N	-0-					2
							5063	3									
04	8670	X	7758	-0-	-912	-0-	471	1	2900	2	N	-0-					2
							4387	3									

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	98	1	7780	2	N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	121	1	7848	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7188	-0-	-1244	-0-	114	1	7074	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	114	1	7810	2	N	-0-					-0-
*03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	133	1	9503	2	N	-0-					-0-
*04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	130	1	9115	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	67	J	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2775	-0-	-1485	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	476	1	6141	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	158	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	167	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6063	-0-	-788	-0-	165	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	162	1	6307	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	3317	-0-	-3013	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	3277	2			Y	-0-					69
12	4650	X	3070	-0-	-1580	-0-	3069	2	1	9	Y	1					70
01	4650	X	2096	-0-	-2554	-0-	2087	2	9	9	Y	8					78
02	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154	2	Y	11	5	8			84
							12	9									
*03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1120	1	3535	2	Y	11					95
							12	9									
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1071	1	2488	2	Y	1					96
							1	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	2702	-0-	-4228	-0-	2702	2			Y	-0-					58
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7430	2	3	9	Y	3					61
01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					61
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			Y	-0-					61
*03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10179	2	4	9	Y	4					65
*04	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4801	X	1106	-0-	-3695	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			Y	-0-					58
12	13640	X	13364	-0-	-276	-0-	13361	2	3	9	Y	3					61
01	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	12332	2			Y	-0-					61
02	12236	X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-					61
03	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12209	2	4	9	Y	4					65
04	12930	X	11877	-0-	-1053	-0-	11876	2	1	9	Y	1					66

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

11	7140	X	6714	-0-	-426	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	6437	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

11	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

11	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

11	6930	X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6163	-0-	-407	-0-	6163	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

11	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13671	-0-	-620	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11861	-0-	-683	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13058	-0-	-830	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12095	-0-	-1225	-0-	12095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	705	-0-	-3915	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	624	-0-	-3995	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
*03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
*04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4234	-0-	-476	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2037	-0-	-2193	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
*03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
*04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9183	-0-	-207	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	3			N	-0-					1
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	3			N	-0-					1
*01	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
*03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	484	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	419	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	363	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	2	N	-0-					-0-
*03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	301	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	299	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	314	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	283	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3913	-0-	-520	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8596	-0-	-14	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8466	-0-	-648	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7578	-0-	-710	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					8
12	2945	N	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-					8
*01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	2			N	-0-	8	7			-0-
*02	2772	X	2338	-0-	-434	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2			N	-0-					10
12	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2			N	-0-					10
*01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5648	2			N	-0-	10	7			-0-
*02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9774	-0-	-859	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8287	-0-	-1233	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9040	-0-	-500	-0-	9040	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4447	-0-	-683	-0-	4447	2			N	-0-					1
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					1
*01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4943	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

11	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3413	-0-	-311	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3654	-0-	-456	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	5258	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

11	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3320	-0-	-404	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

11	5040	X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*01	5208	X	3564	-0-	-1644	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*02	4396	X	3283	-0-	-1113	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3804	-0-	-1063	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

11	5250	X	4651	-0-	-599	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4273	-0-	-431	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

11	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	5573	3			N	-0-					2
12	5921	X	5570	-0-	-351	-0-	5570	3			N	-0-					2
*01	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5130	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
12	271	N	-0-	-0-	-271	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	2	Y	-0-					48
12	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	142	1	2643	2	Y	-0-					48
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	142	1	3046	2	Y	-0-					48
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43	1			5
03	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					5

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

11	11850	X	11620	-0-	-230	-0-	11620	2			Y	-0-					12
12	12245	X	11500	-0-	-745	-0-	11500	2			Y	-0-					12
01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			Y	-0-					12
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2					14
*03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12138	2	3	9	Y	3					17
04	11850	X	11611	-0-	-239	-0-	11611	2			Y	-0-					17

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

11	6120	X	5140	-0-	-980	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4923	-0-	-313	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	18	J	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1167	1	2268	2	Y	-0-					69
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1808	1	2253	2	Y	1					70
							1	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1808	1	2130	2	Y	8					78
							9	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1	2464	2	Y	6					84
							7	9									
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	688	1	2700	2	Y	11					95
							12	9									
04	3900	X	2463	-0-	-1437	-0-	679	1	1783	2	Y	1					96
							1	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8393	-0-	-1627	-0-	618	1	7775	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	676	1	7663	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7809	-0-	-1491	-0-	700	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-					-0-
*03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	743	1	8666	2	N	-0-					-0-
*04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	730	1	8105	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2813	2	20	9	N	18					248
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	277	1	2344	2	N	16	197	1			67
							18	9									
01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	2225	2	23	9	N	21					88
02	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25					113
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2047	2	15	9	N	14					127
04	2820	X	1563	-0-	-1257	-0-	1534	2	29	9	N	26					153

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	600	-0-	-3810	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	837	X	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	700	X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	775	X	116	-0-	-659	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	600	X	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3642	-0-	-318	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5802	-0-	-274	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	5290	-0-	-142	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	5942	2			N	-0-			-0-
*04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-			-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-			-0-
01	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	3			N	-0-			-0-
02	6580	X	6565	-0-	-15	-0-	6565	3			N	-0-			-0-
03	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	3			N	-0-			-0-
04	7200	X	6189	-0-	-1011	-0-	6189	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

11	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	7088	-0-	-388	-0-	7088	2			N	-0-			-0-
*03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	7604	3			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

11	6180	X	5439	-0-	-741	-0-	137	1	5302	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	142	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5245	-0-	-1172	-0-	133	1	5112	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4869	-0-	-367	-0-	122	1	4747	2	N	-0-			-0-
*03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	136	1	5501	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	131	1	5226	2	N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

11	7500	X	6638	-0-	-862	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6814	-0-	-750	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	6631	-0-	-257	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6764	-0-	-466	-0-	6764	3			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

11	11370	X	9537	-0-	-1833	-0-	239	1	9298	2	N	-0-			-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	239	1	9370	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	236	1	9050	2	N	-0-			-0-
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	228	1	8917	2	N	-0-			-0-
*03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	245	1	9907	2	N	-0-			-0-
*04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	240	1	9587	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		971	-0-	971	971	188	1	783	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		6249	-0-	6249	7220	642	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		7387	-0-	7387	14607	1215	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		7031	-0-	7031	21638	1638	1	5393	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	900	N	458	-0-	-442	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					171
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2201	3	30	9	N	27					198
*01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-	108	7			90
*02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					90
03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-	71	1			19
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	3			N	-0-					19

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

11	8280	X	7898	-0-	-382	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7373	-0-	-691	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

11	4530	X	3143	-0-	-1387	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

11	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7745	-0-	-431	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8136	-0-	-534	-0-	8136	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8947	-0-	-713	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9590	-0-	-1322	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8898	-0-	-1662	-0-	8898	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5990	-0-	-580	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5463	-0-	-567	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5402	-0-	-170	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6609	-0-	-51	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6072	-0-	-88	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	2764	-0-	-4056	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6089	-0-	-607	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5858	-0-	-862	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	96	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	102	1	6485	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	639	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	634	1	5594	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					5
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4					9
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-	9	7			-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9350	-0-	-670	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	8794	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	196	1	5288	2	N	-0-					22
12	6138	X	5398	-0-	-740	-0-	198	1	5199	2	N	1					23
							1	9									
01	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					23
02	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	188	1	4358	2	N	-0-					23
03	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	323	1	4561	2	N	2					25
							2	9									
04	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	216	1	4958	2	N	2					27
							2	9									

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

11	1320	X	783	-0-	-537	-0-	26	1	757	2	N	-0-					32
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	765	2	N	-0-					32
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	-0-					32
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					32
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					32
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	22	1	608	2	N	-0-					32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

11	8040	X	6994	-0-	-1046	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7157	-0-	-35	-0-	15	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	469	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	440	1	6425	2	N	-0-					-0-
*03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	485	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	16	1	7045	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	2295	1	5104	2	N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	2330	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	2393	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	2175	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7251	-0-	-747	-0-	2396	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6743	-0-	-967	-0-	2327	1	4416	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2626	-0-	-1304	-0-	576	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	754	1	2310	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	786	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3126	-0-	-794	-0-	670	1	2456	2	N	-0-					-0-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	829	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	663	1	1856	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

11	6930	X	6745	-0-	-185	-0-	322	1	2073	2	N	2					47
							4348	3	2	9							
12	7161	X	7004	-0-	-157	-0-	367	1	1764	2	N	-0-					47
							4873	3									
01	7905	X	6852	-0-	-1053	-0-	346	1	1079	2	N	2					49
							5425	3	2	9							
02	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	309	1	1596	2	N	3					52
							4153	3	3	9							
03	6975	X	6721	-0-	-254	-0-	334	1	2062	2	N	1	2	1			51
							4324	3	1	9							
04	6780	X	5893	-0-	-887	-0-	315	1	1744	2	N	1					52
							3833	3	1	9							

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

11	8940	X	8497	-0-	-443	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7555	-0-	-369	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7910	-0-	-580	-0-	7910	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4692	-0-	-795	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					70
12	5890	X	5811	-0-	-79	-0-	5811	2			N	-0-					70
*01	5921	X	5822	-0-	-99	-0-	5822	2			N	-0-	70	7			-0-
*02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5715	-0-	-445	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6350	-0-	-470	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6192	-0-	-288	-0-	6192	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8799	-0-	8799	8799	8799	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8506	-0-	8506	17305	8506	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9017	-0-	9017	26322	9017	2			N	-0-					-0-
*04	34156	X	7834	-0-	-26322	-0-	7834	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

11	3480	X	2114	-0-	-1366	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

11	3030	X	1798	-0-	-1232	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1795	-0-	-1677	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2406	-0-	-730	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

11	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4088	-0-	-616	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	3936	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3797	-0-	-553	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2984	-0-	-684	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2914	-0-	-1488	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3219	-0-	-1183	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2728	-0-	-1276	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3458	-0-	-832	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8481	-0-	-507	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8096	-0-	-2568	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5302	-0-	-5018	-0-	5302	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					8
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8
*01	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-	8	7			-0-
*02	5292	X	5028	-0-	-264	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5214	-0-	-645	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5627	-0-	-1543	-0-	352	1	4583	2	Y	-0-					14
							692	3									
12	7409	X	2694	-0-	-4715	-0-	349	1	892	2	Y	-0-					14
							1453	3									
01	7409	X	5734	-0-	-1675	-0-	365	1	4275	2	Y	-0-					14
							1094	3									
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	337	1	3203	2	Y	-0-					14
							774	3									
03	5890	X	5248	-0-	-642	-0-	353	1	4021	2	Y	-0-					14
							874	3									
04	5640	X	4771	-0-	-869	-0-	332	1	3738	2	Y	-0-					14
							701	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

11	7170	X	6189	-0-	-981	-0-	155	1	6034	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6394	-0-	-798	-0-	159	1	6235	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	152	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5421	-0-	-403	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	150	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	145	1	5780	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

11	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3536	-0-	-636	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

11	10410	X	8836	-0-	-1574	-0-	383	1	2729	2	N	-0-					40
							5724	3									
12	10757	X	8978	-0-	-1779	-0-	400	1	2280	2	N	-0-					40
							6298	3									
01	10602	X	8897	-0-	-1705	-0-	399	1	1410	2	N	-0-					40
							7088	3									
02	8428	X	8266	-0-	-162	-0-	504	1	2154	2	N	-0-					40
							5608	3									
03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	432	1	2755	2	N	-0-	25	1			15
							5777	3									
04	8850	X	8585	-0-	-265	-0-	383	1	2565	2	N	-0-					15
							5637	3									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

11	9930	X	9038	-0-	-892	-0-	397	1	2790	2	N	-0-					45
							5851	3									
12	10230	X	9203	-0-	-1027	-0-	404	1	2337	2	N	5					50
							6456	3	6	9							
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	446	1	1760	2	N	-0-					50
							8847	3									
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	660	1	2132	2	N	-0-					50
							5549	3									
*03	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	436	1	2813	2	N	2	34	1			18
							5900	3	2	9							
04	10710	X	8723	-0-	-1987	-0-	388	1	2606	2	N	-0-					18
							5729	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6755	-0-	-925	-0-	321	1	2077	2	N	1					38
							4356	3	1	9							
12	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	329	1	1735	2	N	-0-					38
							4794	3									
01	7564	X	6569	-0-	-995	-0-	335	1	1034	2	N	2					40
							5198	3	2	9							
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	302	1	1581	2	N	2					42
							4116	3	2	9							
03	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	334	1	2071	2	N	1	2	1			41
							4342	3	1	9							
04	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	328	1	1893	2	N	1					42
							4161	3	1	9							

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

11	6750	X	6639	-0-	-111	-0-	309	1	6323	2	Y	6					12
							7	9									
12	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	369	1	6723	2	Y	21					33
							23	9									
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	374	1	7700	2	Y	8					41
							9	9									
02	7336	X	6200	-0-	-1136	-0-	328	1	5871	2	Y	1					42
							1	9									
03	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	354	1	6196	2	Y	1	30	1			13
							1	9									
04	7830	X	6593	-0-	-1237	-0-	390	1	6203	2	Y	-0-					13

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

11	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	274	1	5806	2	Y	-0-					6
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	344	1	6327	2	Y	-0-					6
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	340	1	7015	2	Y	3					9
							3	9									
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	306	1	5486	2	Y	8					17
							9	9									
*03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	328	1	6152	2	Y	-0-	10	1			7
04	7110	X	6430	-0-	-680	-0-	348	1	6082	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	189	1	1113	2	Y	14	17	1			25
							2334	3	15	9							
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	9	21	1			13
							2485	3	10	9							
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	241	1	582	2	Y	24	21	1			16
							2928	3	26	9							
02	3416	X	3358	-0-	-58	-0-	199	1	869	2	Y	26	20	1			22
							2261	3	29	9							
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	207	1	1126	2	Y	2	2	1			22
							2362	3	2	9							
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	183	1	1056	2	Y	5	11	1			16
							2321	3	6	9							

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6275	-0-	-1015	-0-	6275	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	6201	-0-	-1580	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	6186	-0-	-1781	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	5554	-0-	-2413	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	4745	-0-	-1525	-0-	4745	3			N	-0-			-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2594	-0-	-150	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
*03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	274	1	2805	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	265	1	2154	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
02	2380	X	2268	-0-	-112	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
*04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-			-0-
12	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-			-0-
01	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-			-0-
02	7952	X	7350	-0-	-602	-0-	7350	3			N	-0-			-0-
03	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8059	3			N	-0-			-0-
04	8190	X	7652	-0-	-538	-0-	7652	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3			N	-0-			10
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-			10
*01	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-	10	7	-0-
*02	3248	X	3168	-0-	-80	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	863	1	3147	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	835	1	2314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1961	-0-	-1279	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	88	1	1156	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

11	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	3441	3			N	-0-					42
12	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3617	3	47	9	N	43					85
*01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-	85	7			-0-
*02	3444	X	3309	-0-	-135	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4272	-0-	-208	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4754	-0-	-46	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5976	-0-	-264	-0-	5976	3			N	-0-					197
12	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	3			N	-0-					197
*01	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6090	3			N	-0-	197	7			-0-
*02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5702	-0-	-268	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

11	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3875	-0-	-595	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

11	3000	N	3439	-0-	439	439	3439	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	790	3451	2			N	-0-					-0-
01	2676	N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	302	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	600	1	890	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

11	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2136	3			Y	-0-					26
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2151	3	4	9	Y	4					30
*01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	3			Y	-0-	30	7			-0-
*02	1988	N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

11	9180	X	7643	-0-	-1537	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7955	-0-	-911	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
*03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	217	1	8092	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7643	-0-	-217	-0-	220	1	7423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	5200	3			N	-0-					2
12	6634	X	5309	-0-	-1325	-0-	5309	3			N	-0-					2
*01	6603	X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	5880	X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6553	3			N	-0-					5
12	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	3			N	-0-					5
*01	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-	5	7			-0-
*02	6104	X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	17219	-0-	-811	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
01	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18305	-0-	-543	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17151	-0-	-1419	-0-	17151	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2291	3			N	-0-					221
12	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2454	3	31	9	N	28					249
*01	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-	135	7			114
*02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	3			N	-0-					114
03	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			N	-0-	90	1			24
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5660	-0-	-292	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1499	3	9	9	Y	8					8
*01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-	8	7			-0-
*02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6855	-0-	-405	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4454	-0-	-670	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4302	-0-	-2088	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6580	-0-	-581	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6337	-0-	-593	-0-	6337	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5678	-0-	-1042	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2433	-0-	-1257	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2469	-0-	-1437	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2279	-0-	-541	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3441	-0-	-2409	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					2
12	9238	X	8755	-0-	-483	-0-	8755	2			N	-0-					2
*01	9238	X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	8344	X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8375	-0-	-770	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	7251	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2987	3	9	9	Y	8					8
*01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			Y	-0-	8	7			-0-
*02	2772	X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7568	-0-	-442	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7560	-0-	-624	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4940	-0-	-490	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					175
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					175
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					175
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					175
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	431	1	4348	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
12	6107	X	2235	-0-	-3872	-0-	432	1	686	2	Y	-0-					-0-
							1117	3									
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	503	1	3480	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	510	1	3785	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	516	1	3770	2	Y	-0-					-0-
							707	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

11	9870	X	6565	-0-	-3305	-0-	311	1	5434	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
12	9734	X	2742	-0-	-6992	-0-	331	1	917	2	Y	-0-					-0-
							1494	3									
01	9734	X	6855	-0-	-2879	-0-	312	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
*03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	356	1	5651	2	Y	-0-					-0-
							1229	3									
*04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	342	1	5418	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	35	1	1539	2	N	5					49
							6	9									
12	2573	X	1766	-0-	-807	-0-	33	1	1726	2	N	6					55
							7	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	N	7					62
							8	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3					65
							3	9									
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2275	2	N	4					69
							4	9									
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2174	2	N	3	13	1			59
							3	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

11	1770	X	374	-0-	-1396	-0-	374	2			N	-0-					68
12	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	654	1	3093	2	N	-0-					68
01	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-					68
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					68
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					68
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	598	1	3683	2	N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	11065	-0-	-188	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
*03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
*04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

11	8130	X	7530	-0-	-600	-0-	166	1	7358	2	N	5					50
							6	9									
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	182	1	9480	2	N	6					56
							7	9									
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	182	1	9831	2	N	6					62
							7	9									
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4					66
							4	9									
*03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	304	1	10537	2	N	3					69
							3	9									
*04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	315	1	10049	2	N	4	13	1			60
							4	9									

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

11	10680	X	10447	-0-	-233	-0-	10447	2			Y	-0-					209
12	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			Y	-0-					209
01	10943	X	10623	-0-	-320	-0-	10599	2	24	9	Y	22					231
02	10052	X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-					231
03	11129	X	10946	-0-	-183	-0-	10943	2	3	9	Y	3					234
*04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5207	-0-	-2203	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5589	-0-	-2068	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5511	-0-	-2146	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5330	-0-	-1362	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6651	-0-	-758	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	276	1	2178	2	N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	3			N	-0-					47
12	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2814	3	40	9	N	36					83
*01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	3			N	-0-	45	7			38
*02	2660	X	2601	-0-	-59	-0-	2601	3			N	-0-					38
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-	30	1			8
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5323	-0-	-47	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	3442	3			N	-0-					2
12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	2907	3			N	-0-					2
*01	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1940	-0-	-1030	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	276	1	1981	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
*03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
*04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

11	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	1707	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	1605	1	797	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	2026	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	2108	1	1524	2	N	-0-					-0-
*04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	2285	1	3942	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

11	8430	X	5309	-0-	-3121	-0-	204	1	5105	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	5880	-0-	-2552	-0-	270	1	5610	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	5694	-0-	-2459	-0-	260	1	5434	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	4958	2	Y	-0-					-0-
*03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	296	1	6481	2	Y	-0-					-0-
*04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

11	15570	X	12845	-0-	-2725	-0-	12845	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	12505	-0-	-3429	-0-	12505	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	12991	-0-	-2943	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
02	14140	X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	13194	-0-	-477	-0-	13194	2			Y	-0-					-0-
*04	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

11	9900	X	9751	-0-	-149	-0-	9739	2	12	9	Y	11					168
12	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	9888	2			Y	-0-					168
01	10261	X	9467	-0-	-794	-0-	9467	2			Y	-0-					168
02	9352	X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2			Y	-0-					168
03	10354	X	9859	-0-	-495	-0-	9859	2			Y	-0-					168
04	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	9275	2	57	9	Y	52					220

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

11	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	357	1	7973	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	8985	-0-	-1555	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	7129	-0-	-3442	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
03	10819	X	3161	-0-	-7658	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	3546	-0-	-5154	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9915	-0-	-915	-0-	425	1	9481	2	N	8					80
							9	9									
12	12152	X	10929	-0-	-1223	-0-	441	1	10479	2	N	8					88
							9	9									
01	12865	X	10768	-0-	-2097	-0-	455	1	10303	2	N	9					97
							10	9									
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	420	1	9148	2	N	11					108
							12	9									
03	11811	X	9091	-0-	-2720	-0-	465	1	8613	2	N	12					120
							13	9									
04	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	393	1	8664	2	N	-0-					120

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	87	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	619	-0-	-837	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	618	-0-	-901	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15080	-0-	-2200	-0-	980	1	14100	2	Y	-0-					-0-
12	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1053	1	15921	2	Y	-0-					-0-
01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1256	1	16711	2	Y	-0-					-0-
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	15090	2	Y	-0-					-0-
*03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	1594	1	17839	2	Y	-0-					-0-
*04	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1620	1	16942	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5815	-0-	-1265	-0-	881	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5617	-0-	-1668	-0-	921	1	4696	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6373	-0-	-199	-0-	977	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	867	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4683	-0-	-1497	-0-	710	1	3973	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1953	3	1	9	N	1					1
12	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	3			N	-0-					1
*01	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6565	-0-	-875	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	1221	-0-	-5568	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7317	-0-	-123	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6688	-0-	-340	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	3			N	-0-					16
12	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3			N	-0-					16
*01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-	16	7			-0-
*02	4536	X	4395	-0-	-141	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4516	-0-	-506	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			Y	-0-					105
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3424	3	105	9	Y	95	91	1			109
01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	3			Y	-0-					109
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3424	3	6	9	Y	5					114
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	3			Y	-0-	83	1			31
04	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					31

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4992	-0-	-1476	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5388	-0-	-1184	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	5342	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4152	-0-	-808	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3518	-0-	-962	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					40
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					40
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-	40	7			-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

11	9210	X	7969	-0-	-1241	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8739	-0-	-778	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6142	-0-	-3375	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6450	-0-	-1950	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	2356	-0-	-6386	-0-	906	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	3974	-0-	-4486	-0-	569	1	3405	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

11	7860	X	6517	-0-	-1343	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6148	-0-	-1974	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5781	-0-	-946	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

11	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4667	-0-	-317	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	854	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4339	-0-	-32	-0-	877	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	883	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	797	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	883	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	854	1	2762	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

11	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	3			Y	-0-					31
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3894	3	118	9	Y	107	104	1			34
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-					34
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52					86
03	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3717	3	67	9	Y	61	107	1			40
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5575	-0-	-455	-0-	544	1	4371	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
12	6262	X	2304	-0-	-3958	-0-	510	1	682	2	Y	-0-					-0-
							1112	3									
01	6262	X	5911	-0-	-351	-0-	658	1	4183	2	Y	-0-					-0-
							1070	3									
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
*03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1359	1	4044	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1356	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							744	3									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4812	-0-	-678	-0-	460	1	3781	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
12	5890	X	2377	-0-	-3513	-0-	494	1	716	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
01	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	587	1	3692	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	799	1	3236	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
*03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1266	1	3843	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
*04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	1191	1	4038	2	Y	-0-					-0-
							757	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

11	14280	X	13286	-0-	-994	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
01	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13420	-0-	-654	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12225	-0-	-1395	-0-	12225	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					47
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					48
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	1	4	9	N	4					52
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					52
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					52
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					52

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	232	1	10534	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5496	-0-	-2223	-0-	176	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	39	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	297	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9634	-0-	-1136	-0-	232	1	9402	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10458	-0-	-192	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10570	-0-	-187	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
*03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
*04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12479	-0-	-417	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12063	-0-	-554	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11709	-0-	-651	-0-	11709	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	6139	3			Y	-0-					101
12	6448	X	6298	-0-	-150	-0-	6298	3			Y	-0-					101
*01	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-	101	7			-0-
*02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2670	-0-	-1500	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

11	14B2 EXT		8	-0-	8	133	8	2			N	-0-					-0-
12	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

11	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1580	-0-	-1582	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

11	10170	X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9370	-0-	-1139	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8829	-0-	-321	-0-	8829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	342	1	2076	2	Y	7					25
							4354	3	8	9							
12	6882	X	6639	-0-	-243	-0-	358	1	1669	2	Y	2					27
							4610	3	2	9							
01	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	356	1	1050	2	Y	5	22	1			10
							5278	3	6	9							
02	6524	X	5964	-0-	-560	-0-	289	1	1565	2	Y	33					43
							4074	3	36	9							
03	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	347	1	2174	2	Y	13	4	1			52
							4560	3	14	9							
*04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	365	1	2065	2	Y	5	28	1			29
							4538	3	6	9							

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

11	8910	X	7408	-0-	-1502	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7645	-0-	-1562	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
*04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

11	7800	X	6309	-0-	-1491	-0-	872	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6925	-0-	-949	-0-	844	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	804	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	695	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	759	1	5367	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

11	7740	X	7724	-0-	-16	-0-	852	1	6872	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7577	-0-	-421	-0-	883	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	845	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-					-0-
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	978	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6913	-0-	-797	-0-	959	1	5954	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

11	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	793	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	802	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1088	1	6671	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	830	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	3480	-0-	-2100	-0-	664	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	3070	-0-	-3830	-0-	669	1	2401	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

11	10320	X	9096	-0-	-1224	-0-	593	1	8503	2	N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	615	1	8816	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	600	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7898	-0-	-558	-0-	551	1	7347	2	N	-0-					-0-
*03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	606	1	9714	2	N	-0-					-0-
*04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	600	1	8767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4991	-0-	-769	-0-	4991	2			N	-0-					22
12	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	5287	2			N	-0-					22
01	5952	X	5041	-0-	-911	-0-	5041	2			N	-0-					22
02	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4593	2	6	9	N	5					27
03	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	5062	2	1	9	N	1					28
04	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					28

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8581	-0-	-449	-0-	600	1	7981	2	Y	-0-					-0-
12	11532	X	2374	-0-	-9158	-0-	589	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	3942	-0-	-7218	-0-	416	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	2421	-0-	-7351	-0-	261	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	1113	-0-	-8807	-0-	146	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	101	-0-	-8479	-0-	36	1	65	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4741	-0-	-689	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4301	-0-	-1093	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7371	-0-	-159	-0-	7371	2			N	-0-					20
12	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7559	2	3	9	N	3					23
01	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	7337	2	4	9	N	4					27
02	6860	X	6580	-0-	-280	-0-	6580	2			N	-0-					27
03	7595	X	7460	-0-	-135	-0-	7453	2	7	9	N	6					33
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					33

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	317	1	4463	2	Y	-0-					90
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	238	1	4473	2	Y	-0-	28	1			62
01	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	241	1	3961	2	Y	-0-					62
02	4536	X	3747	-0-	-789	-0-	246	1	3501	2	Y	-0-					62
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	283	1	3860	2	Y	-0-					62
04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	244	1	3855	2	Y	-0-					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7775	-0-	-325	-0-	7775	2			N	-0-					19
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					19
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					19
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7671	2	6	9	N	5					24
*03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					24
*04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1458	-0-	-1482	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3213	-0-	-1158	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3442	-0-	442	1486	3442	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	4863	-0-	-2307	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6122	-0-	-458	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6330	-0-	-300	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5147	-0-	-712	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4798	-0-	-522	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5218	-0-	-482	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10724	-0-	-126	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9749	-0-	-884	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8877	-0-	-951	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10279	-0-	-602	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9647	-0-	-883	-0-	9647	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4868	-0-	-1192	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4277	-0-	-539	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5924	-0-	-493	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5305	-0-	-295	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5611	-0-	-589	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5332	-0-	-578	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2179	2	2	9	N	2					165
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					173
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	N	5					178
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					180
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					180
04	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1936	2	2	9	N	2					182

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5795	-0-	-565	-0-	1869	2	3920	3	N	5					57
							6	9									
12	6572	X	5894	-0-	-678	-0-	1566	2	4328	3	N	-0-					57
01	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	1005	2	5051	3	N	-0-					57
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1488	2	3872	3	N	-0-					57
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	1769	2	3710	3	N	8	40	1			25
							9	9									
*04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1851	2	4068	3	N	5					30
							6	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	603	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	7750	X	1962	-0-	-5788	-0-	580	1	526	2	Y	-0-					-0-
							856	3									
01	7750	X	6010	-0-	-1740	-0-	633	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
02	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							892	3									
03	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	572	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							840	3									
04	6420	X	4898	-0-	-1522	-0-	542	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							688	3									

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	257	1	4611	2	Y	-0-					6
12	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	262	1	4606	2	Y	-0-					6
01	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	283	1	5506	2	Y	2					8
							2	9									
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10					18
							11	9									
03	5766	X	4568	-0-	-1198	-0-	229	1	4338	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
04	5610	X	4606	-0-	-1004	-0-	241	1	4365	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	127	1	4923	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	132	1	5166	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	5105	-0-	-940	-0-	130	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	121	1	4891	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	119	1	4752	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

11	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	512	1	7241	2	Y	-0-			1
							1093	3							
12	9796	X	3583	-0-	-6213	-0-	501	1	1172	2	Y	-0-			1
							1910	3							
01	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	510	1	6356	2	Y	-0-			1
							1626	3							
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-			1
							1493	3							
03	9145	X	8677	-0-	-468	-0-	548	1	6677	2	Y	-0-			1
							1452	3							
04	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	528	1	6529	2	Y	-0-			1
							1224	3							

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

11	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	398	1	2322	2	Y	-0-			-0-
							350	3							
12	4154	X	1479	-0-	-2675	-0-	459	1	388	2	Y	-0-			-0-
							632	3							
01	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	514	1	2197	2	Y	-0-			-0-
							562	3							
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-			-0-
							593	3							
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	629	1	2597	2	Y	-0-			-0-
							565	3							
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	770	1	2607	2	Y	-0-			-0-
							489	3							

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	470	1	2079	2	N	-0-			1
							2842	3							
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	510	1	1794	2	N	-0-			1
							2923	3							
01	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	445	1	1837	2	N	-0-			1
							2967	3							
02	5152	X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-			1
							2733	3							
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	487	1	2121	2	N	-0-			1
							3423	3							
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	458	1	1965	2	N	-0-			1
							2974	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8858	-0-	-412	-0-	758	1	3422	2	N	-0-					2
							4678	3									
12	9672	X	9548	-0-	-124	-0-	796	1	3329	2	N	-0-					2
							5423	3									
01	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	797	1	3144	2	N	-0-					2
							5078	3									
02	8484	X	8225	-0-	-259	-0-	712	1	2834	2	N	-0-					2
							4679	3									
03	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	805	1	3169	2	N	-0-					2
							5113	3									
04	9240	X	8430	-0-	-810	-0-	755	1	3054	2	N	-0-					2
							4621	3									

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	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-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

11	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	410	1	175	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	670	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
02	2800	N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*03	2694	N	2585	-0-	-109	-0-	1318	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
*04	3000	N	3336	-0-	336	336	1232	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							332	3									

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

11	6630	X	6056	-0-	-574	-0-	298	1	1857	2	Y	6					24
							3894	3	7	9							
12	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	329	1	1659	2	Y	2					26
							4583	3	2	9							
01	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	356	1	995	2	Y	6	22	1			10
							5003	3	7	9							
02	6132	X	5719	-0-	-413	-0-	275	1	1504	2	Y	24					34
							3914	3	26	9							
03	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	319	1	1871	2	Y	6	3	1			37
							3924	3	7	9							
04	6360	X	5068	-0-	-1292	-0-	267	1	1499	2	Y	7	19	1			25
							3294	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

11	6450	X	4437	-0-	-2013	-0-	1082	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4269	-0-	-2179	-0-	1030	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4031	-0-	-991	-0-	1242	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1374	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	1075	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	1077	1	3016	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

11	6900	X	6395	-0-	-505	-0-	744	1	4910	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
12	7099	X	2827	-0-	-4272	-0-	852	1	751	2	Y	-0-					-0-
							1224	3									
01	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	957	1	4287	2	Y	-0-					-0-
							1097	3									
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	752	1	3887	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	1030	1	4404	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
04	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	1169	1	4264	2	Y	-0-					-0-
							800	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1210	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	1287	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	1095	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	757	1	2714	2	N	-0-					-0-
*03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1319	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3851	-0-	-949	-0-	1224	1	2627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	338	1	7636	2	N	-0-					-0-
12	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	696	1	7792	2	N	-0-					-0-
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	370	1	7750	2	N	-0-					-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	365	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6549	-0-	-1697	-0-	334	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6397	-0-	-1673	-0-	333	1	6064	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
12	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
01	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
*03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
*04	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	220	1	9781	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10129	-0-	-1279	-0-	234	1	9895	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	11293	-0-	-332	-0-	248	1	11045	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	10246	-0-	-254	-0-	254	1	9992	2	Y	-0-					-0-
*03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	255	1	10903	2	Y	-0-					-0-
04	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	203	1	9752	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	4665	-0-	-3975	-0-	293	1	4372	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3096	-0-	-5677	-0-	156	1	2940	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	5969	-0-	-2370	-0-	289	1	5680	2	Y	-0-					-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	348	1	7183	2	Y	-0-					-0-
*03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	449	1	9639	2	Y	-0-					-0-
*04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	300	1	7660	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4012	-0-	-578	-0-	208	1	3802	2	Y	2					11
							2	9									
12	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	238	1	4082	2	Y	2					13
							2	9									
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	246	1	4761	2	Y	1					14
							1	9									
02	3864	X	1851	-0-	-2013	-0-	190	1	1661	2	Y	-0-					14
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	173	1	3660	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
04	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	213	1	4017	2	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	5864	2	Y	-0-					5
							885	3									
12	7905	X	2867	-0-	-5038	-0-	407	1	936	2	Y	-0-					5
							1524	3									
01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-	414	1	5042	2	Y	-0-					5
							1290	3									
02	6636	X	5768	-0-	-868	-0-	382	1	4337	2	Y	-0-					5
							1049	3									
03	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	418	1	5206	2	Y	-0-					5
							1132	3									
04	7170	X	6285	-0-	-885	-0-	403	1	4953	2	Y	-0-					5
							929	3									

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7665	-0-	-405	-0-	44	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7954	-0-	-385	-0-	35	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	31	1	7788	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	29	1	6955	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7419	-0-	-291	-0-	7419	3			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8103	-0-	-1227	-0-	440	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7166	-0-	-2475	-0-	442	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8022	-0-	-1557	-0-	354	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	325	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	445	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7188	-0-	-912	-0-	453	1	6735	2	N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	107	1	2383	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	123	1	3130	2	N	-0-			-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	208	1	4197	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	186	1	3068	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	117	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	91	1	2980	2	N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2			N	-0-			-0-
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4441	-0-	-431	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4028	-0-	-1012	-0-	4028	3			N	-0-			-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-			-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-			-0-
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-			-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-			-0-
*03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-			-0-
*04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

11	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	546	1	3419	2	Y	-0-			-0-
							516	3							
12	5177	X	1702	-0-	-3475	-0-	422	1	487	2	Y	-0-			-0-
							793	3							
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	577	1	2791	2	Y	-0-			-0-
							714	3							
02	4200	X	1682	-0-	-2518	-0-	453	1	990	2	Y	-0-			-0-
							239	3							
03	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	38	1	724	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
04	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	372	1	3090	2	Y	-0-			-0-
							579	3							

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

11	1050	N	528	-0-	-522	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

11	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					2
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					2
*01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
*03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
*04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

11	6180	X	5810	-0-	-370	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5216	-0-	-216	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5831	-0-	-183	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5716	-0-	-104	-0-	5716	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

11	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					44
12	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3527	3	55	9	N	50					94
*01	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			N	-0-	85	1	9	7	-0-
*02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					5
12	5518	X	5515	-0-	-3	-0-	5515	3			N	-0-					5
*01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-	5	7			-0-
*02	5152	X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4292	-0-	-268	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5820	-0-	-256	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5822	-0-	-88	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	570	1	5432	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-					-0-
01	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	2	N	-0-					-0-
*03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	562	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6225	-0-	-105	-0-	535	1	5690	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

11	3000	N	7626	-0-	4626	15904	281	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							4974	3									
12	23418	X	7514	-0-	-15904	-0-	346	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							5263	3									
01	9238	X	4676	-0-	-4562	-0-	302	1	724	2	Y	10					10
							3639	3	11	9							
02	8344	X	6522	-0-	-1822	-0-	276	1	1731	2	Y	8	8	1			10
							4506	3	9	9							
03	8432	X	8157	-0-	-275	-0-	340	1	2521	2	Y	9	13	1			6
							5286	3	10	9							
04	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	105	1	1515	2	Y	3					9
							3329	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	234	1	1689	2	Y	10	9	1			13
							3542	3	11	9							
12	6231	X	5788	-0-	-443	-0-	263	1	1464	2	Y	15	18	1			10
							4044	3	17	9							
01	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	278	1	792	2	Y	11					21
							3982	3	12	9							
02	5348	X	5116	-0-	-232	-0-	259	1	1345	2	Y	11	13	1			19
							3500	3	12	9							
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	241	1	1532	2	Y	8	18	1			9
							3213	3	9	9							
04	5610	X	4332	-0-	-1278	-0-	244	1	1276	2	Y	7					16
							2804	3	8	9							

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2122	-0-	-2888	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	218	-0-	-3316	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	907	1	5027	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
12	6975	X	1985	-0-	-4990	-0-	784	1	457	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
01	6169	X	188	-0-	-5981	-0-	132	1	45	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	6608	X	2870	-0-	-3738	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
*03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1465	1	5770	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	1201	1	4339	2	Y	-0-					-0-
							814	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12543	-0-	-632	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11113	-0-	-1459	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13247	-0-	-672	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11705	-0-	-1555	-0-	11705	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
*03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5964	-0-	-1686	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11614	-0-	-1196	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11892	-0-	-632	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10126	-0-	-2367	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10122	-0-	-2216	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10625	-0-	-985	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3507	-0-	-3592	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3383	-0-	-3487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3			Y	-0-					60
12	6944	X	6745	-0-	-199	-0-	6745	3			Y	-0-					60
01	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3			Y	-0-					60
02	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			Y	-0-					60
03	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	6245	3	88	9	Y	80					140
04	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	6025	3			Y	-0-					140

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3545	-0-	-55	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	331	1	1812	2	Y	16	22	1			30
							3800	3	18	9							
12	6851	X	5521	-0-	-1330	-0-	352	1	1371	2	Y	11	24	1			17
							3786	3	12	9							
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	381	1	992	2	Y	29	25	1			21
							4986	3	32	9							
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	321	1	1340	2	Y	29	23	1			27
							3489	3	32	9							
03	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	336	1	1799	2	Y	2	3	1			26
							3773	3	2	9							
04	6180	X	5081	-0-	-1099	-0-	308	1	1490	2	Y	7	13	1			20
							3275	3	8	9							

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

11	5070	X	4757	-0-	-313	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

11	7950	X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7713	-0-	-1091	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7708	-0-	-524	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8089	-0-	-1025	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7024	-0-	-926	-0-	7024	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6978	-0-	-218	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7611	-0-	-356	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7286	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	255	1	3499	2	Y	6					69
							7	9									
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	240	1	3227	2	Y	7	22	1			54
							8	9									
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	216	1	3393	2	Y	1					55
							1	9									
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	2869	2	Y	4					59
							4	9									
03	3875	X	2475	-0-	-1400	-0-	172	1	2296	2	Y	6					65
							7	9									
04	3750	X	1881	-0-	-1869	-0-	151	1	1721	2	Y	8					73
							9	9									

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5362	-0-	-3008	-0-	583	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4746	-0-	-3903	-0-	569	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4734	-0-	-2520	-0-	571	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	704	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5202	-0-	-168	-0-	707	1	4495	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	3			N	-0-					68
12	15965	X	14114	-0-	-1851	-0-	14114	3			N	-0-					68
*01	15965	X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3			N	-0-	68	7			-0-
*02	14420	X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
03	15686	X	14487	-0-	-1199	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
04	14100	X	12857	-0-	-1243	-0-	12857	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4343	-0-	-1927	-0-	4343	2			N	-0-					1
12	6479	X	5092	-0-	-1387	-0-	5092	2			N	-0-					1
*01	6479	X	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	5320	X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2223	-0-	-885	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2317	-0-	-743	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	109	1	4283	2	N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	122	1	4676	2	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-					-0-
*03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	123	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	92	1	3672	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8466	-0-	-24	-0-	8427	2	39	9	N	35					133
12	8742	X	8628	-0-	-114	-0-	8585	2	43	9	N	39	152	1			20
01	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	8054	2	19	9	N	17					37
02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	6914	2	22	9	N	20					57
03	8742	X	7832	-0-	-910	-0-	7768	2	64	9	N	58					115
04	8460	X	7409	-0-	-1051	-0-	7358	2	51	9	N	46	78	1			83

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	160	1	1278	2	N	2					32
							2681	3	2	9							
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	156	1	1027	2	N	3	22	1			13
							2837	3	3	9							
01	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	220	1	602	2	N	-0-					13
							3026	3									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	N	1					14
							2849	3	1	9							
*03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	1	1	1			14
							3180	3	1	9							
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	1					15
							3163	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6166	-0-	-674	-0-	257	1	1907	2	N	2					34
							4000	3	2	9							
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	247	1	1594	2	N	2	22	1			14
							4405	3	2	9							
01	9052	X	5957	-0-	-3095	-0-	252	1	946	2	N	3					17
							4756	3	3	9							
02	8176	X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6					23
							4161	3	7	9							
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	152	1	1985	2	N	1	2	1			22
							4164	3	1	9							
04	6180	X	6168	-0-	-12	-0-	146	1	1883	2	N	1					23
							4138	3	1	9							

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	1026	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5886	-0-	-2205	-0-	263	1	5623	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7044	-0-	-1047	-0-	795	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6724	-0-	-1460	-0-	1009	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	929	1	6241	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	186	1	1472	2	N	3					37
							3087	3	3	9							
12	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	184	1	1151	2	N	6	27	1			16
							3179	3	7	9							
01	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	231	1	612	2	N	21					37
							3077	3	23	9							
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14					51
							3133	3	15	9							
*03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	19	2	1			68
							3766	3	21	9							
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	3					71
							3426	3	3	9							

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

11	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6415	-0-	-901	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1488	1	402	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	1304	1	134	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2449	X	1533	-0-	-916	-0-	796	1	737	2	N	-0-					-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1460	1	2609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					8
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					8
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-	8	7			-0-
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
*04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1741	-0-	-1018	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

11	1470	N	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3022	-0-	-728	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3011	-0-	-1484	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7728	-0-	4728	10298	514	1	7214	2	Y	-0-					-0-
12	17842	X	7544	-0-	-10298	-0-	534	1	7010	2	Y	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	516	1	6170	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5776	-0-	-2532	-0-	470	1	5306	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	1733	-0-	-6007	-0-	474	1	1259	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	15721	-0-	-149	-0-	1239	1	14482	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	16370	-0-	-29	-0-	1271	1	15099	2	N	-0-					-0-
01	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1243	1	15253	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1282	1	15015	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14236	-0-	-1724	-0-	1249	1	12987	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5887	-0-	-113	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4693	-0-	-1187	-0-	4693	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	818	1	9092	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10513	-0-	-58	-0-	879	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	816	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9103	-0-	-1468	-0-	852	1	8251	2	N	-0-					-0-
*04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	828	1	9639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

11	7260	X	6511	-0-	-749	-0-	292	1	2005	2	Y	9	10	1			13
							4204	3	10	9							
12	7502	X	6656	-0-	-846	-0-	291	1	1688	2	Y	12	15	1			10
							4664	3	13	9							
01	7657	X	5953	-0-	-1704	-0-	289	1	938	2	Y	9					19
							4716	3	10	9							
02	6916	X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1			14
							3445	3	6	9							
03	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	267	1	1907	2	Y	6	12	1			8
							3998	3	7	9							
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	289	1	1718	2	Y	7					15
							3776	3	8	9							

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

11	8610	X	7829	-0-	-781	-0-	336	1	2416	2	Y	9	8	1			13
							5067	3	10	9							
12	8897	X	7906	-0-	-991	-0-	344	1	2005	2	Y	15	17	1			11
							5540	3	17	9							
01	9393	X	7403	-0-	-1990	-0-	347	1	1169	2	Y	10					21
							5876	3	11	9							
02	8484	X	7139	-0-	-1345	-0-	355	1	1881	2	Y	7	13	1			15
							4895	3	8	9							
03	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	359	1	2450	2	Y	9	15	1			9
							5139	3	10	9							
04	7830	X	7735	-0-	-95	-0-	379	1	2297	2	Y	9					18
							5049	3	10	9							

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-					64
							4496	3									
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	277	1	1817	2	N	1					65
							5019	3	1	9							
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	279	1	1104	2	N	-0-					65
							5551	3									
02	6384	X	6332	-0-	-52	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					65
							4393	3									
03	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	279	1	2096	2	N	27	52	1			40
							4396	3	30	9							
04	6900	X	6831	-0-	-69	-0-	270	1	2049	2	N	7					47
							4504	3	8	9							

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

11	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	4169	3			Y	-0-					52
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	3937	3	66	9	Y	60					112
*01	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	3			Y	-0-	73	1	22	7	17
*02	3948	X	3697	-0-	-251	-0-	3697	3			Y	-0-					17
03	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			Y	-0-					17
04	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			Y	-0-					17

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8508	-0-	-972	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9404	-0-	-392	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8706	-0-	-687	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8571	-0-	-519	-0-	8571	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	551	-0-	-109	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	840	X	347	-0-	-493	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4674	-0-	-186	-0-	4674	3			Y	-0-					130
12	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3			Y	-0-					130
*01	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4714	3			Y	-0-	130	7			-0-
*02	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7253	-0-	-1027	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
*03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
*04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2636	-0-	-364	4176	1413	1 6 9	1217	2	Y	5					46
12	5994	X	1818	-0-	-4176	-0-	607	1 4 9	1207	2	Y	4	18	1			32
01	5084	X	1834	-0-	-3250	-0-	468	1 1 9	1365	2	Y	1					33
02	4592	X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1 2 9	744	2	Y	2					35
03	5084	X	2423	-0-	-2661	-0-	1028	1 6 9	1389	2	Y	5					40
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	895	1 2 9	1403	2	Y	2					42

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

11	9390	X	6734	-0-	-2656	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7696	-0-	-829	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	815	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8095	-0-	-895	-0-	883	1	7212	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	874	1	6265	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	5909	-0-	-2368	-0-	746	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	5164	-0-	-2666	-0-	693	1	4471	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	206	1	76	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	1	13	2	N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	190	1	202	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	660	-0-	-750	-0-	254	1	406	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	557	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	468	1	10455	2	N	-0-					-0-
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	442	1	10781	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10513	-0-	-709	-0-	432	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10172	-0-	-688	-0-	409	1	9763	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1944	2	4078	3	N	1					61
							1	9									
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	1312	2	3626	3	N	-0-					61
01	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	756	2	3802	3	N	-0-					61
02	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-					61
03	6231	X	4754	-0-	-1477	-0-	1529	2	3206	3	N	17	45	1			33
							19	9									
04	6030	X	4155	-0-	-1875	-0-	1297	2	2851	3	N	6					39
							7	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

11	8580	X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	2008	1	7520	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	534	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	527	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7429	-0-	-1781	-0-	17	1	7412	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7441	2	8	9	N	7					167
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7	45	1			129
01	7471	X	7088	-0-	-383	-0-	7084	2	4	9	N	4					133
02	6832	X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7					140
03	7688	X	5699	-0-	-1989	-0-	5699	2			N	-0-					140
04	7800	X	5259	-0-	-2541	-0-	5256	2	3	9	N	3	106	1			37

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

11	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	8495	-0-	-1855	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7922	-0-	-3021	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7602	-0-	-2225	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7110	-0-	-2850	-0-	7110	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
*03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
*04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	1421	-0-	-3349	-0-	1421	2			N	-0-					1
12	3751	X	1351	-0-	-2400	-0-	1351	2			N	-0-					1
*01	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-	1	7			-0-
02	2016	X	870	-0-	-1146	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	87	-0-	-1323	-0-	87	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3770	2	109	9	N	99					99
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					99
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-	99	7			-0-
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	170	1	8846	2	N	34	178	1			129
							37	9									
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13695	2	75	9	N	68					197
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	199	1	11969	2	N	123	179	1			141
							135	9									
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12890	2	96	9	N	87					228
*03	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13348	2	59	9	N	54	179	1			103
04	13320	X	12771	-0-	-549	-0-	12693	2	78	9	N	71					174

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					28
12	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	5070	3			Y	-0-					28
*01	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	3			Y	-0-	28	7			-0-
*02	4676	X	4612	-0-	-64	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	5078	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4773	-0-	-147	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

11	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5799	-0-	-1300	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5934	-0-	-226	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

11	8700	X	7546	-0-	-1154	-0-	536	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	178	1	7245	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7258	-0-	-1422	-0-	174	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	160	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	169	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	169	1	6631	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

11	11310	X	10151	-0-	-1159	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8763	-0-	-701	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	863	1	7163	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7249	-0-	-2891	-0-	835	1	6414	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

11	9090	X	8607	-0-	-483	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7748	-0-	-288	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	7921	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					89
12	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4815	3	9	9	Y	8					97
*01	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-	34	7			63
*02	4312	X	4074	-0-	-238	-0-	4074	3			Y	-0-					63
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4508	3			Y	-0-					63
04	4680	X	4277	-0-	-403	-0-	4277	3			Y	-0-					63

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	995	1	2871	2	Y	10					92
							11	9									
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	962	1	2710	2	Y	22	26	1			88
							24	9									
01	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	919	1	2868	2	Y	4					92
							4	9									
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	749	1	2357	2	Y	3					95
							3	9									
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	847	1	3092	2	Y	7					102
							8	9									
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	796	1	4113	2	Y	5					107
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					44
12	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	2720	3	9	9	Y	8					52
*01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	2822	3			Y	-0-	52	7			-0-
*02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					73
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	Y	8					81
*01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			Y	-0-	81	7			-0-
*02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	517	1	4453	2	Y	-0-					-0-
							672	3									
12	6231	X	2259	-0-	-3972	-0-	494	1	671	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
01	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	533	1	3710	2	Y	-0-					-0-
							949	3									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	483	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
03	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	409	1	3812	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
04	5640	X	4814	-0-	-826	-0-	243	1	3847	2	Y	3					3
							721	3	3	9							

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7556	-0-	-904	-0-	870	1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	866	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	858	1	6936	2	N	-0-					-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	848	1	6599	2	N	-0-					-0-
*03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	970	1	7279	2	N	-0-					-0-
*04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	970	1	6789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	13	-0-	-1307	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	5088	3			N	-0-					63
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5264	3	69	9	N	63					126
*01	5673	X	5086	-0-	-587	-0-	5086	3			N	-0-	109	1	17	7	-0-
*02	5124	X	4684	-0-	-440	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5160	-0-	-513	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			Y	-0-					34
12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2835	3	14	9	Y	13					47
*01	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-	12	7			35
*02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-					35
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					35
04	2760	N	2472	-0-	-288	-0-	2472	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	2	Y	14	12	1			21
							2935	3	15	9							
12	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	255	1	1248	2	Y	5	17	1			9
							3447	3	6	9							
01	5394	X	4189	-0-	-1205	-0-	257	1	649	2	Y	16	14	1			11
							3265	3	18	9							
02	4984	X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16	1			17
							2724	3	24	9							
03	5518	X	4722	-0-	-796	-0-	259	1	1441	2	Y	1	2	1			16
							3021	3	1	9							
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	242	1	1477	2	Y	3	9	1			10
							3247	3	3	9							

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	5031	3			N	-0-					42
12	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5078	3	21	9	N	19					61
*01	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-	61	7			-0-
*02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	4152	3			N	-0-					42
12	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4034	3	18	9	N	16					58
*01	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-	58	7			-0-
*02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					68
12	8835	X	8775	-0-	-60	-0-	8669	3	106	9	Y	96					164
*01	8835	X	8508	-0-	-327	-0-	8508	3			Y	-0-	121	1	20	7	23
*02	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					23
03	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	8493	3			Y	-0-					23
04	8490	X	8185	-0-	-305	-0-	8185	3			Y	-0-					23

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5674	-0-	-309	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	353	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4669	-0-	-971	-0-	347	1	4322	2	N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3935	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7714	-0-	-56	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7748	-0-	-172	-0-	7748	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	662	-0-	-2608	-0-	662	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	6773	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5940	-0-	-690	-0-	5940	3			N	-0-					2
12	6851	X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3			N	-0-					2
*01	6851	X	6026	-0-	-825	-0-	6026	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	6104	X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5300	-0-	-1272	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					35
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					35
*01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-	35	7			-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

11	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					3
12	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	3			N	-0-					3
*01	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3			N	-0-	3	7			-0-
*02	6188	X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6371	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

11	3360	X	2703	-0-	-657	-0-	2703	3			N	-0-					1
12	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	3			N	-0-					1
*01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

11	5070	X	4670	-0-	-400	-0-	4670	3			Y	-0-					2
12	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	3			Y	-0-					2
*01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-	2	7			-0-
*02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
*03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
*04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12717	-0-	-273	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10816	-0-	-2359	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12108	-0-	-612	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

11	13230	X	12866	-0-	-364	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12384	-0-	-946	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11018	-0-	-2281	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12277	-0-	-623	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

11	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4682	-0-	-610	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	324	1	1814	2	N	-0-					1
							2481	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	225	1	1468	2	N	-0-					1
							2391	3									
01	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	252	1	1369	2	N	-0-					1
							2211	3									
02	4592	X	2847	-0-	-1745	-0-	201	1	998	2	N	-0-					1
							1648	3									
03	5084	X	2171	-0-	-2913	-0-	129	1	781	2	N	-0-					1
							1261	3									
04	4620	X	2063	-0-	-2557	-0-	96	1	783	2	N	-0-					1
							1184	3									

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1253	-0-	1253	2400	790	1	457	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2 EXT		1258	-0-	1258	3658	804	1	454	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		187	-0-	187	3845	35	1	152	2	N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

11	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

11	8340	X	6242	-0-	-2098	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6375	-0-	-1840	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
*04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3			Y	-0-					88
12	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6358	3	15	9	Y	14					102
*01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	3			Y	-0-	63	7			39
*02	5768	X	5560	-0-	-208	-0-	5560	3			Y	-0-					39
03	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	3			Y	-0-					39
04	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	6014	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

11	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2594	-0-	-1466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					2
12	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	3453	2			N	-0-					2
*01	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	2886	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	373	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	311	1	2785	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	740	-0-	-436	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

11	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	6736	2			N	-0-					1
12	7781	X	6547	-0-	-1234	-0-	6547	2			N	-0-					1
*01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	6016	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	6440	X	5856	-0-	-584	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
01	292	J	254	-0-	-38	38	254	2			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	38	292	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	39	1	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	55	16	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

11	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	201	1	9698	2	Y	-0-					-0-
12	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	217	1	9331	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	9098	-0-	-1690	-0-	219	1	8879	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-					-0-
03	10230	X	8818	-0-	-1412	-0-	207	1	8611	2	Y	-0-					-0-
04	9900	X	9494	-0-	-406	-0-	192	1	9302	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12080	-0-	-1715	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8949	-0-	-3141	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8191	-0-	-3509	-0-	8191	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

11	5520	X	4520	-0-	-1000	-0-	298	1	4219	2	Y	3					124
							3	9									
12	5704	X	4789	-0-	-915	-0-	293	1	4496	2	Y	-0-					124
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	360	1	4860	2	Y	2					126
							2	9									
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	337	1	5025	2	Y	3					129
							3	9									
*03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	366	1	6236	2	Y	7					136
							8	9									
*04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	821	1	5761	2	Y	-0-	16	1			120

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

11	4170	X	4159	-0-	-11	-0-	547	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3766	-0-	-543	-0-	565	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	549	1	5877	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	510	1	3731	2	N	-0-					-0-
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	565	1	4489	2	N	-0-					-0-
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	537	1	4256	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

11	5220	X	4064	-0-	-1156	-0-	240	1	3823	2	N	1					30
							1	9									
12	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	476	1	3795	2	N	2					32
							2	9									
01	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	277	1	4401	2	N	2					34
							2	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	310	1	4824	2	N	6					40
							7	9									
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5453	2	N	32					72
							35	9									
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1					73

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

11	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2259	-0-	-1857	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	979	-0-	-3640	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	499	-0-	-3971	-0-	499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11237	-0-	-1243	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11452	-0-	-1413	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10873	-0-	-1062	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10503	-0-	-747	-0-	10503	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

11	6570	X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5926	-0-	-404	-0-	5926	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	148	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1942	-0-	-1313	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

11	8190	X	7735	-0-	-455	-0-	7735	3			Y	-0-					36
12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	8128	3	19	9	Y	17					53
*01	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-	35	7			18
*02	7364	X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-					18
*03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-					18
04	7890	X	7683	-0-	-207	-0-	7683	3			Y	-0-					18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	297	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	353	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	438	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-					-0-
*03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	431	1	3804	2	N	-0-					-0-
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	444	1	3529	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

11	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	1208	1	5225	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	1169	1	5678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6700	-0-	-2445	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
*03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
*04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
*03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

11	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	7107	2			N	-0-					97
12	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	2			N	-0-					97
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					97
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7147	2	1	9	N	1					98
03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	2			N	-0-					98
04	8310	X	6754	-0-	-1556	-0-	6754	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	554	1	1760	2	Y	8					83
							9	9									
12	2697	X	2109	-0-	-588	-0-	567	1	1519	2	Y	21	18	1			86
							23	9									
01	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	552	1	1530	2	Y	3					89
							3	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	618	1	1629	2	Y	2					91
							2	9									
03	2604	X	1224	-0-	-1380	-0-	717	1	501	2	Y	5					96
							6	9									
04	2310	X	1149	-0-	-1161	-0-	716	1	427	2	Y	5					101
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	639	1	5497	2	N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	628	1	5418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	595	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4957	-0-	-1147	-0-	565	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	643	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	630	1	5040	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1070	1	1615	2	N	24	58	1			19
							3388	3	26	9							
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1082	1	1344	2	N	17					36
							3712	3	19	9							
01	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	1014	1	842	2	N	23					59
							4231	3	25	9							
02	5684	X	5540	-0-	-144	-0-	1037	1	1246	2	N	13					72
							3243	3	14	9							
*03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1326	1	1674	2	N	25	2	1			95
							3512	3	28	9							
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1333	1	1530	2	N	19					114
							3363	3	21	9							

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	682	1	996	2	N	24	93	1			31
							2089	3	26	9							
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	746	1	1098	2	N	16					47
							3033	3	18	9							
01	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	781	1	672	2	N	24					71
							3381	3	26	9							
02	4956	X	3299	-0-	-1657	-0-	621	1	740	2	N	12					83
							1925	3	13	9							
03	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	623	1	766	2	N	13	3	1			93
							1606	3	14	9							
04	4740	X	3145	-0-	-1595	-0-	695	1	763	2	N	10					103
							1676	3	11	9							

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

11	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	697	1	7135	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
12	11098	X	2969	-0-	-8129	-0-	671	1	874	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
01	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	696	1	6186	2	Y	-0-					-0-
							1582	3									
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	645	1	5668	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
03	9207	X	8045	-0-	-1162	-0-	784	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	8910	X	8078	-0-	-832	-0-	836	1	6098	2	Y	-0-					-0-
							1144	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

11	10050	X	9059	-0-	-991	-0-	9059	2			N	-0-					120
12	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					120
01	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	8701	2			N	-0-					120
02	8540	X	8070	-0-	-470	-0-	8068	2	2	9	N	2					122
03	9362	X	8666	-0-	-696	-0-	8665	2	1	9	N	1					123
04	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8937	2	4	9	N	4					127

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

11	5430	X	4058	-0-	-1372	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	1693	-0-	-3608	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4052	-0-	-372	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
*04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

11	5010	X	1960	-0-	-3050	-0-	1960	2			N	-0-					1
12	6045	X	2580	-0-	-3465	-0-	2580	2			N	-0-					1
*01	6045	X	2488	-0-	-3557	-0-	2488	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	5460	X	1073	-0-	-4387	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1675	-0-	-3564	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1573	-0-	-917	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3973	-0-	-339	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5542	-0-	-506	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5882	-0-	-598	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2445	-0-	-131	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

11	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	4499	3			N	-0-					31
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4917	3			N	-0-					31
*01	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4909	3			N	-0-	31	7			-0-
*02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

11	3300	X	2606	-0-	-694	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	907	-0-	-2503	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

11	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

11	9690	X	5404	-0-	-4286	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	2181	-0-	-5538	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6264	-0-	-1206	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

11	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
*04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					2
12	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-					2
*01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	171	1	2585	2	Y	-0-					1
12	4898	X	4207	-0-	-691	-0-	222	1	3981	2	Y	4					5
							4	9									
01	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	216	1	4443	2	Y	5					10
							6	9									
02	4256	X	3329	-0-	-927	-0-	228	1	3091	2	Y	9					19
							10	9									
03	4712	X	3675	-0-	-1037	-0-	167	1	3508	2	Y	-0-	13	1			6
04	4500	X	3455	-0-	-1045	-0-	207	1	3245	2	Y	3					9
							3	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

11	10260	X	8397	-0-	-1863	-0-	735	1	6657	2	Y	-0-					18
							1005	3									
12	10726	X	3900	-0-	-6826	-0-	706	1	1215	2	Y	-0-					18
							1979	3									
01	10385	X	8033	-0-	-2352	-0-	883	1	5694	2	Y	-0-					18
							1456	3									
02	7364	X	7020	-0-	-344	-0-	802	1	5007	2	Y	-0-					18
							1211	3									
03	8680	X	8282	-0-	-398	-0-	876	1	6083	2	Y	-0-					18
							1323	3									
*04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	787	1	6663	2	Y	-0-					18
							1250	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	4786	-0-	-3164	-0-	564	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
12	7750	X	1954	-0-	-5796	-0-	453	1	571	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
01	7750	X	4128	-0-	-3622	-0-	455	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
02	5488	X	3656	-0-	-1832	-0-	365	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
03	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	438	1	3292	2	Y	-0-					-0-
							716	3									
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	561	1	5052	2	Y	-0-					-0-
							947	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	648	1	4973	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
12	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	648	1	857	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	726	1	4884	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	645	1	4686	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
*03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
04	6630	X	6248	-0-	-382	-0-	580	1	4773	2	Y	-0-					-0-
							895	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1411	1	16813	2	N	66	195	1			121
							73	9									
12	17670	X	16493	-0-	-1177	-0-	1298	1	15131	2	N	58					179
							64	9									
01	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	1339	1	14042	2	N	69	198	1			50
							76	9									
02	15960	X	13491	-0-	-2469	-0-	1204	1	12229	2	N	53					103
							58	9									
03	17670	X	13393	-0-	-4277	-0-	1430	1	11909	2	N	49					152
							54	9									
04	17100	X	12738	-0-	-4362	-0-	1076	1	11604	2	N	53	162	1			43
							58	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1157	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9283	-0-	-1040	-0-	1102	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	7676	-0-	-2647	-0-	887	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7796	-0-	-800	-0-	966	1	6830	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8799	-0-	-1369	-0-	1090	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7164	-0-	-2676	-0-	1052	1	6112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5039	-0-	-451		-0-	223	1	4813	2	Y	3					7
								3	9									
12	5487	X	5352	-0-	-135		-0-	290	1	5061	2	Y	1					8
								1	9									
01	5394	X	3913	-0-	-1481		-0-	261	1	3650	2	Y	2					10
								2	9									
02	4788	X	4636	-0-	-152		-0-	196	1	4429	2	Y	10					20
								11	9									
*03	5842	X	5842	-0-	-0-		-0-	317	1	5524	2	Y	1	14	1			7
								1	9									
*04	5522	X	5522	-0-	-0-		-0-	325	1	5196	2	Y	1					8
								1	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4855	X	4855	-0-	-0-		-0-	1114	1	1208	2	Y	-0-					74
								2533	3									
12	4919	X	4919	-0-	-0-		-0-	1130	1	1007	2	Y	-0-					74
								2782	3									
01	4805	X	4595	-0-	-210		-0-	1110	1	578	2	Y	-0-					74
								2907	3									
02	4380	X	4380	-0-	-0-		-0-	1015	1	932	2	Y	6					80
								2426	3	7	9							
*03	5135	X	5135	-0-	-0-		-0-	1128	1	1294	2	Y	-0-	1	1			79
								2713	3									
*04	9298	X	9298	-0-	-0-		-0-	1129	1	2554	2	Y	2					81
								5613	3	2	9							

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4643	-0-	-7		-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4386	-0-	-1721		-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3852	-0-	-2131		-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3308	-0-	-1116		-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4112	-0-	-786		-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3765	-0-	-885		-0-	3765	2			N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					97
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					97
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5164	-0-	-2366	-0-	1667	2	3497	3	Y	-0-					115
12	7781	X	4599	-0-	-3182	-0-	1222	2	3377	3	Y	-0-					115
01	7533	X	4389	-0-	-3144	-0-	728	2	3661	3	Y	-0-					115
02	5740	X	3965	-0-	-1775	-0-	1097	2	2855	3	Y	12					127
							13	9									
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1556	2	3263	3	Y	-0-	2	1			125
04	5160	X	5101	-0-	-59	-0-	1595	2	3506	3	Y	-0-					125

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4130	-0-	-1162	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7154	-0-	-1498	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7617	-0-	-1838	-0-	351	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7427	-0-	-1423	-0-	327	1	7100	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
*02	6748	X	6687	-0-	-61	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6975	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	743	1	4843	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	715	1	4624	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13195	-0-	-1175	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13639	-0-	-993	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10906	-0-	-1974	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	14161	-0-	-99	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	12557	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5224	-0-	-686	-0-	5224	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	5124	-0-	-580	-0-	5124	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
02	5152	X	4579	-0-	-573	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	200	1	4565	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	201	1	4690	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	3			N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	341	1	7717	2	N	-0-			2
12	10292	X	7393	-0-	-2899	-0-	330	1	7063	2	N	-0-			2
01	10292	X	8249	-0-	-2043	-0-	341	1	7908	2	N	-0-			2
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	343	1	7657	2	N	-0-			2
03	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	380	1	8087	2	N	-0-			2
*04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	375	1	7791	2	N	-0-			2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

11	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
04	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3639	-0-	839	839	3639	2			N	-0-			-0-
*03	2248	N	1409	-0-	-839	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	587	-0-	-523	-0-	587	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	1141	1	3818	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	1310	1	4191	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	1299	1	4246	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5343	-0-	-621	-0-	1158	1	4185	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	1312	1	4570	2	N	-0-			-0-
*04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1277	1	4836	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

11	10020	X	7586	-0-	-2434	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	7474	-0-	-2	-0-	7474	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	7941	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7506	-0-	-684	-0-	7506	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	394	1	291	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	397	1	220	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	443	1	261	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	385	1	252	2	N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	411	1	167	2	N	-0-					-0-
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	387	1	146	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	1943	-0-	-2707	-0-	177	1	1766	2	N	-0-					1
12	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	177	1	1728	2	N	-0-					1
01	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	196	1	1608	2	N	-0-					1
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599	2	N	-0-					1
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	213	1	2177	2	N	-0-					1
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	417	1	6217	2	N	-0-					1
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	407	1	7163	2	N	-0-					1
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	428	1	7235	2	N	-0-					1
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534	2	N	-0-					1
*03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	402	1	7704	2	N	-0-					1
*04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	7128	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	410	1	6689	2	N	-0-					1
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	397	1	7043	2	N	-0-					1
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	394	1	7020	2	N	-0-					1
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434	2	N	-0-					1
03	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	393	1	6712	2	N	-0-					1
04	6930	X	6763	-0-	-167	-0-	383	1	6380	2	N	-0-					1

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	810	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	834	1	4968	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7142	-0-	-58	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	6945	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8125	-0-	-35	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7843	-0-	-372	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	863	1	6314	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6707	-0-	-1423	-0-	835	1	5872	2	N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8058	-0-	-912	-0-	8058	3			Y	-0-					36
12	8773	X	8454	-0-	-319	-0-	8454	3			Y	-0-					36
*01	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3			Y	-0-	36	7			-0-
*02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3341	-0-	-949	-0-	3341	2			N	-0-					11
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					11
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-	11	7			-0-
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1306	-0-	-2504	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1192	-0-	-1474	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	598	-0-	-542	-0-	598	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					1
12	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4414	3			Y	-0-					1
*01	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3			Y	-0-	1	7			-0-
*02	4228	X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	4798	-0-	-4874	-0-	4797	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	4479	-0-	-3364	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					88
12	3410	X	2382	-0-	-1028	-0-	657	1	1725	2	N	-0-					88
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	565	1	2835	2	N	-0-					88
02	3668	X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-					88
03	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	565	1	2560	2	N	2					90
							2	9									
04	3300	X	2083	-0-	-1217	-0-	547	1	1534	2	N	2					92
							2	9									

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1323	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	1193	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1025	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	4567	-0-	-3369	-0-	925	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	4536	-0-	-3144	-0-	849	1	3687	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	1035	1	4732	2	Y	15	22	1			39
							17	9									
12	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	1114	1	4369	2	Y	31	23	1			47
							34	9									
01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	1058	1	4600	2	Y	18	25	1			40
							20	9									
02	5488	X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24					64
							26	9									
03	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	1086	1	4560	2	Y	37	49	1			52
							41	9									
04	5790	X	5482	-0-	-308	-0-	1074	1	4391	2	Y	15					67
							17	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7367	-0-	-703	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6273	-0-	-2066	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					187
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					187
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					187
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	109	-0-	-1961	-0-	41	1	68	2	N	-0-					-0-
12	930	X	115	-0-	-815	-0-	115	1			N	-0-					-0-
01	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	88	1	472	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-					-0-
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4074	-0-	1074	1074	118	1	3956	2	N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7738	-0-	-452	-0-	7738	2			Y	-0-					7
12	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	2			Y	-0-					7
01	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			Y	-0-					7
02	7504	X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2					9
03	7998	X	7989	-0-	-9	-0-	7986	2	3	9	Y	3					12
04	7740	X	7735	-0-	-5	-0-	7735	2			Y	-0-					12

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	852	1	7102	2	Y	-0-					1
12	8494	X	7586	-0-	-908	-0-	660	1	6925	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	423	1	6665	2	Y	-0-					1
02	8456	X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1
03	8897	X	7076	-0-	-1821	-0-	519	1	6557	2	Y	-0-					1
04	7950	X	6577	-0-	-1373	-0-	469	1	6108	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	807	1	6745	2	Y	-0-					14
12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7581	2	Y	-0-	7	1			7
01	8184	X	7545	-0-	-639	-0-	475	1	7070	2	Y	-0-					7
02	7392	X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	436	1	7196	2	Y	6					13
							7	9									
04	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	451	1	6853	2	Y	-0-					13

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8628	-0-	-1152	-0-	986	1	7642	2	Y	-0-					10
12	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	625	1	6698	2	Y	-0-	5	1			5
01	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	422	1	7715	2	Y	-0-					5
02	8932	X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5
03	9889	X	6419	-0-	-3470	-0-	388	1	6030	2	Y	1					6
							1	9									
*04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	457	1	9561	2	Y	-0-					6

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7916	-0-	-394	-0-	877	1	7039	2	Y	-0-					1
12	8773	X	7746	-0-	-1027	-0-	713	1	7032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9083	X	8275	-0-	-808	-0-	506	1	7769	2	Y	-0-					1
02	8204	X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1
03	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	487	1	8051	2	Y	-0-					1
*04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	510	1	7609	2	Y	-0-					1

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	326	1	8011	2	N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	652	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	710	1	9520	2	N	-0-					-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	2	N	-0-					-0-
*03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	690	1	8481	2	N	-0-					-0-
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	679	1	8852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	5914	-0-	-3926	-0-	359	1	5555	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9840	-0-	-297	-0-	694	1	9146	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	7515	-0-	-2374	-0-	526	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	628	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	656	1	8542	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1244	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4965	-0-	-1979	-0-	434	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	3921	-0-	-2713	-0-	387	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5293	-0-	-2116	-0-	369	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4948	-0-	-1802	-0-	349	1	4599	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4197	-0-	-3	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

11	5340	X	4104	-0-	-1236	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4029	-0-	-3194	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2953	-0-	-3836	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	967	-0-	-893	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	303	2897	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3305	-0-	205	508	3305	3			N	-0-					-0-
*04	3632	X	3124	-0-	-508	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	36	1	4419	2	Y	11					91
							12	9									
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	337	1	5052	2	Y	12	41	1			62
							13	9									
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	313	1	4836	2	Y	2					64
							2	9									
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	294	1	4468	2	Y	4					68
							4	9									
*03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	332	1	4467	2	Y	13					81
							14	9									
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	321	1	4921	2	Y	9					90
							10	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

11	2850	X	1721	-0-	-1129	-0-	257	1	1447	2	Y	15	18	1			30
							17	9									
12	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	466	1	1502	2	Y	31	21	1			40
							34	9									
01	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	368	1	1089	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17					49
							19	9									
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	407	1	1575	2	Y	22	40	1			31
							24	9									
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	2	Y	-0-					31

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	919	1	6214	2	N	4					102
							4	9									
12	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	990	1	6305	2	N	3					105
							3	9									
01	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	957	1	6293	2	N	12					117
							13	9									
02	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	845	1	5262	2	N	6					123
							7	9									
*03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1092	1	6457	2	N	9					132
							10	9									
*04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1023	1	7007	2	N	11					143
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	9166	-0-	-2444	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8656	-0-	-3341	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9170	-0-	-1463	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8772	-0-	-636	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8838	-0-	-342	-0-	8838	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

11	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5167	-0-	-383	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
12	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
*03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
*04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4720	-0-	-68	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5256	-0-	-45	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	5307	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

11	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13252	-0-	-1194	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12593	-0-	-1140	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12087	-0-	-1023	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6061	-0-	-1319	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
*04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

11	7080	X	5650	-0-	-1430	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6641	-0-	-644	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	6249	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

11	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	5487	3			Y	-0-					32
12	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	5565	3	1	9	Y	1	1	8			32
*01	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			Y	-0-	32	7			-0-
*02	5376	X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5312	-0-	-178	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

11	6030	X	5100	-0-	-930	-0-	5100	3			Y	-0-					17
12	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	4818	3			Y	-0-					17
01	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3			Y	-0-					17
02	5292	X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3			Y	-0-					17
*03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6304	3	6	9	Y	5					22
04	5100	X	2907	-0-	-2193	-0-	2907	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

11	6840	X	6396	-0-	-444	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6049	-0-	-341	-0-	6049	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					45
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6596	3	1	9	Y	1	1	8			45
*01	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	3			Y	-0-	45	7			-0-
*02	5852	X	5777	-0-	-75	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

11	12960	X	2569	-0-	-10391	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	5265	-0-	-8065	-0-	46	1	5219	2	Y	-0-					-0-
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	165	1	13385	2	Y	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	263	1	12415	2	Y	-0-					-0-
*03	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	301	1	15122	2	Y	-0-					-0-
*04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	261	1	12955	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	70	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3436	-0-	636	636	50	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5328	-0-	2228	2864	170	1	5158	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3037	-0-	37	2901	89	1	2948	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	7973	-0-	-3067	-0-	7942	2	31	9	Y	28					86
12	9982	X	8854	-0-	-1128	-0-	8833	2	21	9	Y	19	51	1			54
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46	9	Y	42	68	1			28
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8280	2	14	9	Y	13					41
*03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9439	2	1	9	Y	1					42
04	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	8285	2	88	9	Y	80					122

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					2
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3			N	-0-					2
*01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7653	-0-	-1017	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8076	-0-	-542	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7122	-0-	-662	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7969	-0-	-649	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7703	-0-	-127	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	576	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1099	-0-	-1181	-0-	543	1	556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					N	-0-					-0-
12	1901	N	563	-0-	-1338	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

11	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3054	-0-	-334	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					74
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	7			-0-
*02	T. A.		-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-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			Y	-0-					73
12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			Y	-0-					73
*01	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7956	3			Y	-0-	73	7			-0-
*02	7784	X	6914	-0-	-870	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7438	-0-	-1180	-0-	7438	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7302	-0-	-588	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

11	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	223	1	1615	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	411	1	2486	2	N	-0-					-0-
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	403	1	2476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8682	-0-	-308	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8039	-0-	-81	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8603	-0-	-232	-0-	518	1	8085	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	456	1	7803	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	5395	2			N	-0-					2
12	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					2
*01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5214	-0-	-186	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5644	-0-	-572	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5957	-0-	-523	-0-	5957	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6909	-0-	-686	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5825	-0-	-1677	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4745	-0-	-1919	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5468	-0-	-1910	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5192	-0-	-1008	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4940	-0-	-220	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5999	-0-	-31	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	5524	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4275	3	28	9	N	25					47
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	3	2	9	N	2					49
*01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-	49	7			-0-
*02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-			-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-			-0-
01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-			-0-
02	3136	X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
03	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	550	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	552	1	2479	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4883	-0-	-217	-0-	4883	3			N	-0-			-0-
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-			-0-
01	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-			-0-
02	4564	X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-			-0-
03	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7266	-0-	-204	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	6373	-0-	-1346	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	4742	-0-	-2518	-0-	4742	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8648	-0-	-862	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	9056	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
02	8260	X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	8183	3			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-			-0-
12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
02	3556	X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
03	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	3505	3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
12	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
01	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
02	2128	N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	658	1	1412	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	618	1	1105	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4043	-0-	1043	1749	4043	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	5780	-0-	2680	4429	5780	2			N	-0-			-0-
01	6750	X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-			-0-
*03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
01	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
*03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
*04	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10386	-0-	-564	-0-	10385	3	1	9	N	1					70
12	11036	X	10503	-0-	-533	-0-	10503	3			N	-0-					70
*01	10881	X	10327	-0-	-554	-0-	10327	3			N	-0-	70	7			-0-
*02	9716	X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9683	-0-	-697	-0-	9683	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5586	-0-	-24	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5780	-0-	-1060	-0-	5779	3	1	9	N	1					117
12	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	6237	3			N	-0-					117
*01	6572	X	5959	-0-	-613	-0-	5959	3			N	-0-	117	7			-0-
*02	5740	X	5160	-0-	-580	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5544	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	3			Y	-0-					31
12	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	29	3			Y	-0-					31
*01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
*02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3577	-0-	-511	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
*03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
*04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4948	-0-	-148	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					2
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					2
*01	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	4676	X	4346	-0-	-330	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

11	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4740	-0-	-530	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4998	-0-	-402	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9549	-0-	-171	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8731	-0-	-425	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	13634	-0-	-196	-0-	13634	3			Y	-0-					15
12	14291	X	13826	-0-	-465	-0-	13761	3	65	9	Y	59					74
*01	14167	X	13796	-0-	-371	-0-	13796	3			Y	-0-	74	7			-0-
*02	12796	X	12518	-0-	-278	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13660	-0-	-507	-0-	13660	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12352	-0-	-1268	-0-	12352	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8221	-0-	-242	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8170	-0-	-293	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7253	-0-	-391	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7602	-0-	-861	-0-	510	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6560	-0-	-1630	-0-	488	1	6072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1277	1	3262	2	N	91	147	1			238
							100	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1319	1	2326	2	N	26					264
							29	9									
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1319	1	2823	2	N	52	118	1			198
							57	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3457	2	N	54	156	1			96
							59	9									
*03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1319	1	3471	2	N	49					145
							54	9									
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1277	1	3545	2	N	51					196
							56	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	1			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

11	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

11	9270	X	9181	-0-	-89	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8696	-0-	-790	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8304	-0-	-876	-0-	8304	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7091	-0-	-1849	-0-	7091	3			Y	-0-					12
12	8463	X	7533	-0-	-930	-0-	7533	3			Y	-0-					12
01	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3			Y	-0-					12
02	7252	X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3			Y	-0-					12
*03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8193	3	4	9	Y	4					16
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	8556	-0-	-3654	-0-	8556	3			N	-0-					163
12	12183	X	8634	-0-	-3549	-0-	8634	3			N	-0-					163
*01	11532	X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3			N	-0-	163	7			-0-
*02	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10729	-0-	-90	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
*04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7026	-0-	-1284	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	6517	-0-	-2101	-0-	6517	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6182	-0-	-2591	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	4808	-0-	-2212	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	255	1	5638	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	4589	-0-	-2014	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	4174	-0-	-2398	-0-	212	1	3962	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3538	-0-	-1782	-0-	204	1	3334	2	Y	-0-					-0-
*03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	303	1	6653	2	Y	-0-					-0-
*04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	282	1	6283	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5580	-0-	-480	-0-	248	1	5332	2	Y	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5782	-0-	-170	-0-	294	1	5488	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4397	-0-	-979	-0-	233	1	4164	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	Y	-0-					-0-
*04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	248	1	6953	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	9184	-0-	-2516	-0-	410	1	8774	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	7679	-0-	-3171	-0-	350	1	7329	2	Y	-0-					-0-
01	10664	X	9516	-0-	-1148	-0-	350	1	9166	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	365	1	8001	2	Y	-0-					-0-
*03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	9841	2	Y	-0-					-0-
*04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	375	1	9288	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	4205	-0-	-4315	-0-	164	1	4041	2	Y	-0-					1
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	190	1	6722	2	Y	-0-					1
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	190	1	8692	2	Y	-0-					1
02	7868	X	4058	-0-	-3810	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					1
03	6355	X	177	-0-	-6178	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					1
04	8610	X	6681	-0-	-1929	-0-	107	1	6574	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8886	-0-	-444	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			Y	-0-					-0-
01	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
*03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			Y	-0-					-0-
*04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	6828	2			N	-0-					3
12	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					3
*01	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-	3	7			-0-
*02	6552	X	6399	-0-	-153	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	565	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	547	1	6033	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	182	1	3765	2	Y	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	222	1	4425	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3044	-0-	-1265	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3691	-0-	-201	-0-	115	1	3576	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3272	-0-	-820	-0-	128	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2898	-0-	-1602	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	12239	-0-	-2941	-0-	516	1	11723	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	12160	-0-	-3495	-0-	267	1	11893	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	14447	-0-	-619	-0-	574	1	13873	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	2	N	-0-					-0-
*03	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	571	1	14641	2	N	-0-					-0-
*04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	541	1	14149	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	14210	-0-	-1720	-0-	557	1	13653	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	661	1	13830	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	13895	-0-	-1171	-0-	554	1	13341	2	N	-0-					-0-
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-					-0-
*03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	554	1	14455	2	N	-0-					-0-
*04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	562	1	14419	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4626	-0-	-3217	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4549	-0-	-1744	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

11	6540	X	6485	-0-	-55	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6181	-0-	-608	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

11	6870	X	5555	-0-	-1315	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6175	-0-	-1234	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
*03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3839	-0-	-997	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

11	5310	X	5203	-0-	-107	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	5127	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

11	690	X	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	4517	3			N	-0-					2
12	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	3			N	-0-					2
*01	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

11	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

11	8460	X	8133	-0-	-327	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	3421	-0-	-5321	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

11	8130	X	7956	-0-	-174	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7672	-0-	-729	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7857	-0-	-420	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	7400	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

11	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6198	-0-	-372	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

11	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5929	-0-	-281	-0-	5929	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

11	8520	X	7123	-0-	-1397	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6144	-0-	-2319	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6575	-0-	-535	-0-	6575	3			Y	-0-					75
12	7347	X	4538	-0-	-2809	-0-	4538	3			Y	-0-					75
*01	7285	X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3			Y	-0-	75	7			-0-
*02	6468	X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
*04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

11	11220	X	10831	-0-	-389	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

11	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
*04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

11	4980	X	4195	-0-	-785	-0-	172	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	368	1	4336	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	421	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4270	-0-	-210	-0-	282	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	569	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4351	-0-	-209	-0-	535	1	3816	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

11	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4951	-0-	-209	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7752	-0-	-798	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7137	-0-	-143	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7360	-0-	-470	-0-	7360	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	11221	-0-	-1739	-0-	452	1	10769	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11580	-0-	-1626	-0-	502	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11596	-0-	-897	-0-	494	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	11083	-0-	-5	-0-	429	1	10654	2	N	-0-					-0-
*03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	452	1	11636	2	N	-0-					-0-
*04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8330	-0-	-1660	-0-	348	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8026	-0-	-1987	-0-	357	1	7669	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8552	-0-	-1461	-0-	320	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7779	-0-	-1069	-0-	289	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	338	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7955	-0-	-385	-0-	308	1	7647	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6612	-0-	-228	-0-	6608	2	4	9	N	4					286
12	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	6440	2	6	9	N	5					291
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6225	2	23	9	N	21					312
02	6272	X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	167	1			175
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6608	2	26	9	N	24					199
04	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6322	2	30	9	N	27	179	1			47

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5149	-0-	-369	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5779	-0-	-2111	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7035	-0-	-963	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6421	-0-	-1050	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6410	-0-	-400	-0-	6410	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6238	-0-	-122	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	6412	-0-	-129	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	5229	-0-	-1011	-0-	5229	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-			-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-			-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8238	-0-	-582	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8190	-0-	-924	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	7367	-0-	-786	-0-	7367	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6863	-0-	-1089	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7508	-0-	-1296	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
*04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6625	-0-	-35	-0-	289	1	6336	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	293	1	5989	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	260	1	6228	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5847	-0-	-481	-0-	211	1	5636	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	258	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	246	1	6299	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	372	1	16789	2	Y	-0-			-0-
12	18321	X	17293	-0-	-1028	-0-	388	1	16905	2	Y	-0-			-0-
01	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	409	1	18129	2	Y	-0-			-0-
02	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	421	1	16298	2	Y	-0-			-0-
*03	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	416	1	18302	2	Y	-0-			-0-
*04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	344	1	17768	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8497	-0-	-1283	-0-	374	1	8123	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8508	-0-	-141	-0-	390	1	8118	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	408	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	398	1	8253	2	N	-0-					-0-
*03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	413	1	9282	2	N	-0-					-0-
*04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	350	1	8575	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	12973	-0-	-4277	-0-	604	1	12369	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	13136	-0-	-4627	-0-	614	1	12522	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	12917	-0-	-4009	-0-	612	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	12876	-0-	-2020	-0-	569	1	12307	2	N	-0-					-0-
*03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	634	1	14424	2	N	-0-					-0-
*04	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	561	1	14356	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7145	-0-	-1885	-0-	160	1	6985	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7303	-0-	-1811	-0-	165	1	7138	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	164	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	147	1	7198	2	N	-0-					-0-
*03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	136	1	7524	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	132	1	7142	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	189	1	7845	2	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7951	-0-	-1535	-0-	190	1	7761	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8055	-0-	-1214	-0-	182	1	7873	2	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7839	-0-	-477	-0-	160	1	7679	2	Y	-0-					-0-
*03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	172	1	8625	2	Y	-0-					-0-
*04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	158	1	8090	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	372	1	6134	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	339	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	4251	-0-	-4987	-0-	273	1	3978	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-					-0-
*03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	236	1	8817	2	Y	-0-					-0-
*04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	338	1	9782	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6035	-0-	-2395	-0-	147	1	5888	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	5584	-0-	-3127	-0-	144	1	5440	2	Y	-0-					-0-
01	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6452	-0-	-576	-0-	131	1	6321	2	Y	-0-					-0-
*03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	141	1	7360	2	Y	-0-					-0-
*04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	138	1	7390	2	Y	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	10436	-0-	-7885	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	9660	-0-	-7049	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13464	-0-	-1628	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	15250	-0-	-281	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10795	-0-	-1325	-0-	10795	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2579	-0-	-1389	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3243	-0-	-341	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
*03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7238	-0-	-412	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6669	-0-	-275	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6624	-0-	-726	-0-	6624	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7348	-0-	-512	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7497	-0-	-377	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			Y	-0-					46
12	11284	X	10471	-0-	-813	-0-	10471	2			Y	-0-					46
01	11284	X	11153	-0-	-131	-0-	11153	2			Y	-0-					46
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			Y	-0-					46
*03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			Y	-0-					46
*04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			Y	-0-					46

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4903	-0-	-137	-0-	4903	2			N	-0-					2
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					2
*01	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9117	-0-	-1206	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8593	-0-	-115	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
*03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	315	1	10058	2	N	-0-					-0-
*04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	400	1	9796	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

11	10500	X	10026	-0-	-474	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10599	-0-	-375	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9909	-0-	-3	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
*03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	10175	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					30
12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13618	2	3	9	N	3					33
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					33
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12177	2	8	9	N	7					40
03	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	13132	2	4	9	N	4					44
04	12900	X	12604	-0-	-296	-0-	12601	2	3	9	N	3					47

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			Y	-0-					38
12	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6431	3	31	9	Y	28					66
*01	6789	X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3			Y	-0-	17	7			49
*02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3			Y	-0-					49
03	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	5962	3			Y	-0-					49
04	6240	X	5912	-0-	-328	-0-	5912	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

11	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3744	-0-	-288	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

11	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9088	-0-	-740	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9717	-0-	-978	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9109	-0-	-1001	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	271	-0-	271	1026	271	3			N	-0-					-0-
12	1026	X	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

11	9360	X	9112	-0-	-248	-0-	9112	3			Y	-0-					70
12	9672	X	9628	-0-	-44	-0-	9627	3	1	9	Y	1					71
*01	9610	X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3			Y	-0-	30	7			41
*02	8512	X	7213	-0-	-1299	-0-	7213	3			Y	-0-					41
03	9641	X	8514	-0-	-1127	-0-	8514	3			Y	-0-					41
04	9330	X	8248	-0-	-1082	-0-	8248	3			Y	-0-					41

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

11	8280	X	8043	-0-	-237	-0-	8022	3	21	9	Y	19					78
12	8494	X	8027	-0-	-467	-0-	8025	3	2	9	Y	2	68	1			12
*01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	3			Y	-0-	12	7			-0-
*02	7588	X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7303	-0-	-737	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

11	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6344	3	17	9	Y	15					64
12	6913	X	6040	-0-	-873	-0-	6038	3	2	9	Y	2	56	1			10
*01	6789	X	6242	-0-	-547	-0-	6242	3			Y	-0-	10	7			-0-
*02	6132	X	5574	-0-	-558	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	6333	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6102	-0-	-258	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

11	2970	X	955	-0-	-2015	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1147	-0-	-1922	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1705	X	738	-0-	-967	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1633	-0-	-661	-0-	1631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1309	-0-	-763	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

11	13890	X	10748	-0-	-3142	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9024	-0-	-5329	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
*04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	7859	3	21	9	Y	19					77
12	8401	X	8264	-0-	-137	-0-	8262	3	2	9	Y	2	67	1			12
*01	8246	X	7981	-0-	-265	-0-	7981	3			Y	-0-	12	7			-0-
*02	7392	X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	7480	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	8774	-0-	-2866	-0-	198	1	8576	2	Y	-0-					-0-
12	12028	X	9824	-0-	-2204	-0-	215	1	9609	2	Y	-0-					-0-
01	10974	X	4776	-0-	-6198	-0-	182	1	4594	2	Y	-0-					-0-
02	8400	X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	7485	-0-	-1815	-0-	113	1	7372	2	Y	-0-					-0-
*04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	268	1	12677	2	Y	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5760	-0-	-60	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7832	-0-	-388	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7862	-0-	-570	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7761	-0-	-423	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5715	-0-	-2115	-0-	5715	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5587	-0-	-893	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5287	-0-	-2680	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6321	-0-	-879	-0-	6321	3			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					1
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					1
*01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	3948	X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6229	-0-	-701	-0-	219	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	237	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	234	1	6452	2	N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	234	1	6123	2	N	-0-					-0-
*03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	258	1	6219	2	N	-0-					-0-
*04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	249	1	6307	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	5953	-0-	-1787	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5006	-0-	-1442	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4575	-0-	-1025	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1532	-0-	-4408	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10064	-0-	-526	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	8746	-0-	-2166	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8778	-0-	-742	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9775	-0-	-610	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	9332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8249	-0-	-331	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8451	-0-	-43	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7970	-0-	-280	-0-	7970	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					2
12	17670	X	17191	-0-	-479	-0-	17191	2			N	-0-					2
*01	18352	X	16802	-0-	-1550	-0-	16802	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	16576	X	14938	-0-	-1638	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15698	-0-	-2654	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16290	-0-	-1290	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	15523	-0-	-1877	-0-	15523	2			N	-0-					1
12	17050	X	15666	-0-	-1384	-0-	15666	2			N	-0-					1
*01	16802	X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	14812	X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	15152	-0-	-999	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14559	-0-	-951	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					4
12	2697	N	1893	-0-	-804	-0-	1893	2			N	-0-					4
*01	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-	4	7			-0-
*02	2548	N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
12	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
01	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11479	-0-	-487	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10731	-0-	-879	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5530	-0-	-770	-0-	5530	3			N	-0-					63
12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					63
*01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-	63	7			-0-
*02	5852	X	5845	-0-	-7	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5560	-0-	-1198	-0-	272	1	5288	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	255	1	5648	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

11	7470	X	6893	-0-	-577	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6703	-0-	-197	-0-	6703	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

11	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

11	9780	X	9090	-0-	-690	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9012	-0-	-1094	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9108	-0-	-998	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	304	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8478	-0-	-612	-0-	307	1	8171	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

11	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	2684	3			N	-0-					8
12	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					8
*01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-	8	7			-0-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

11	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

11	7800	X	7534	-0-	-266	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					2
12	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2			N	-0-					2
*01	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	662	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3491	-0-	-709	-0-	625	1	2866	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

11	14100	X	13160	-0-	-940	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13114	-0-	-1022	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12691	-0-	-918	-0-	299	1	12392	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11946	-0-	-1224	-0-	290	1	11656	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

11	9810	X	9337	-0-	-473	-0-	9337	3			N	-0-					156
12	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	9316	3			N	-0-					156
*01	9331	X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3			N	-0-	156	7			-0-
*02	8708	X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	7131	-0-	-2510	-0-	330	1	6801	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	338	1	7183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	345	-0-	-2235	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	818	-0-	-1414	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4315	-0-	-1575	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3921	-0-	-1749	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

11	11100	X	10219	-0-	-881	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
01	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
*03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10847	-0-	-613	-0-	10847	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

11	9480	X	8160	-0-	-1320	-0-	205	1	7955	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8349	-0-	-1447	-0-	207	1	8142	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9348	-0-	-355	-0-	237	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-					-0-
*03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	270	1	10949	2	N	-0-					-0-
*04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	276	1	11002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9026	-0-	-604	-0-	9026	3			N	-0-					21
12	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	9656	3			N	-0-					21
*01	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3			N	-0-	21	7			-0-
*02	8708	X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
*03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	9238	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2864	-0-	-406	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10607	-0-	-733	-0-	10607	3			Y	-0-					25
12	11749	X	11096	-0-	-653	-0-	11083	3	13	9	Y	12					37
01	11749	X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-					37
02	10612	X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-					37
03	11470	X	10643	-0-	-827	-0-	10625	3	18	9	Y	16					53
04	10740	X	10277	-0-	-463	-0-	10277	3			Y	-0-					53

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	4017	3			N	-0-					2
12	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4021	3			N	-0-					2
*01	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	3892	X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	10674	-0-	-3276	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11617	-0-	-2581	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	8982	-0-	-5588	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10159	-0-	-2923	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
*04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6455	-0-	-1481	-0-	282	1	6173	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6610	-0-	-1070	-0-	264	1	6346	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5666	3	11	9	Y	10					19
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					19
*01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			Y	-0-	19	7			-0-
*02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8533	-0-	-287	-0-	8533	3			Y	-0-					87
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			Y	-0-					87
01	9176	X	9160	-0-	-16	-0-	9160	3			Y	-0-					87
*02	8288	X	8245	-0-	-43	-0-	8236	3	9	9	Y	8	95	1			-0-
03	9455	X	9206	-0-	-249	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	6944	-0-	-1576	-0-	6930	3	14	9	Y	13					28
12	8525	X	6366	-0-	-2159	-0-	6366	3			Y	-0-					28
*01	8401	X	6267	-0-	-2134	-0-	6267	3			Y	-0-	28	7			-0-
*02	7448	X	5308	-0-	-2140	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6427	-0-	-1757	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
*04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9369	-0-	-471	-0-	9369	3			Y	-0-					19
12	10137	X	9546	-0-	-591	-0-	9546	3			Y	-0-					19
01	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	3			Y	-0-					19
*02	8960	X	8740	-0-	-220	-0-	8652	3	88	9	Y	80	99	1			-0-
03	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7622	-0-	-134	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	8119	-0-	-131	-0-	8119	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	7927	-0-	-2813	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8084	-0-	-3014	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7395	-0-	-3703	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8217	-0-	-1359	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
*04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10929	-0-	-411	-0-	10929	3			Y	-0-					25
12	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10978	3	12	9	Y	11					36
01	11625	X	10383	-0-	-1242	-0-	10383	3			Y	-0-					36
02	10304	X	9972	-0-	-332	-0-	9972	3			Y	-0-					36
03	11408	X	11118	-0-	-290	-0-	11099	3	19	9	Y	17					53
04	10920	X	10782	-0-	-138	-0-	10782	3			Y	-0-					53

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5723	-0-	-37	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5180	-0-	-741	-0-	286	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4594	-0-	-1136	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6685	-0-	-1158	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7821	-0-	-249	-0-	7821	3			N	-0-					1
12	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	7552	3			N	-0-					1
*01	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3			N	-0-	1	7			-0-
*02	7476	X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7810	-0-	-467	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7524	-0-	-306	-0-	7524	3			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10054	-0-	-1616	-0-	854 41	1 9	9159	2	N	37					224
12	12276	X	9327	-0-	-2949	-0-	883 70	1 9	8374	2	N	64	169	1			119
01	11439	X	8417	-0-	-3022	-0-	883 176	1 9	7358	2	N	160					279
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	797 43	1 9	9059	2	N	39	164	1			154
03	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	883 6	1 9	8927	2	N	5					159
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	854 20	1 9	8458	2	N	18					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8829	-0-	-501	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9069	-0-	-417	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8439	-0-	-381	-0-	8439	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4891	-0-	-1379	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	7388	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	519	-0-	-1941	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	576	-0-	-912	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	491	-0-	-949	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11536	-0-	-44	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11785	-0-	-243	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10736	-0-	-1323	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10473	-0-	-1077	-0-	10473	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6010	-0-	-440	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6199	-0-	-187	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5931	-0-	-69	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8297	-0-	-476	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8013	-0-	-477	-0-	8013	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8484	-0-	-36	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	6816	-0-	-2112	-0-	261	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7484	-0-	-1006	-0-	241	1	7243	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					20
12	3224	X	1711	-0-	-1513	-0-	1711	3			Y	-0-					20
*01	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	444	3			Y	-0-	20	7			-0-
*02	3136	X	508	-0-	-2628	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1113	-0-	-2359	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1490	-0-	-1870	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5231	-0-	-109	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5463	-0-	-489	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4381	-0-	-995	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4496	-0-	-874	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8231	-0-	-759	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8051	-0-	-815	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7279	-0-	-561	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	20208	-0-	-312	-0-	600	1	19598	2	N	9					249
							10	9									
12	19344	X	18724	-0-	-620	-0-	18688	2	36	9	N	33					282
01	21359	X	13559	-0-	-7800	-0-	57	1	13430	2	N	65					347
							72	9									
02	19292	X	13922	-0-	-5370	-0-	13921	2	1	9	N	1					348
03	20894	X	14243	-0-	-6651	-0-	220	1	13998	2	N	23					371
							25	9									
04	20220	X	13912	-0-	-6308	-0-	13851	2	61	9	N	55	181	1			245

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7578	-0-	-732	-0-	7554	2	24	9	N	22					304
12	8587	X	7928	-0-	-659	-0-	7915	2	13	9	N	12					316
01	8401	X	6106	-0-	-2295	-0-	6038	2	68	9	N	62	177	1			201
02	8652	X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34	9	N	31					232
03	9579	X	7015	-0-	-2564	-0-	7007	2	8	9	N	7					239
*04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8206	2	4	9	N	4					243

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	305	1	2340	2	N	-0-					1
							3199	3									
12	7068	X	5675	-0-	-1393	-0-	43	1	2142	2	N	-0-					1
							3490	3									
01	7068	X	5133	-0-	-1935	-0-	159	1	1902	2	N	-0-					1
							3072	3									
02	6216	X	4172	-0-	-2044	-0-	203	1	1497	2	N	-0-					1
							2472	3									
03	6510	X	4997	-0-	-1513	-0-	259	1	1813	2	N	-0-					1
							2925	3									
04	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	244	1	1766	2	N	-0-					1
							2671	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6292	-0-	-908	-0-	343	1	2513	2	N	-0-					2
							3436	3									
12	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	358	1	2253	2	N	-0-					2
							3670	3									
01	8029	X	5932	-0-	-2097	-0-	343	1	2137	2	N	-0-					2
							3452	3									
02	6636	X	5252	-0-	-1384	-0-	303	1	1867	2	N	-0-					2
							3082	3									
03	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					2
							3431	3									
04	6300	X	5262	-0-	-1038	-0-	298	1	1975	2	N	-0-					2
							2989	3									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	484	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
12	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	477	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							1859	3									
01	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	789	1	4137	2	Y	-0-					-0-
							1058	3									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
*03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	723	1	4987	2	Y	-0-					-0-
							1084	3									
04	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	626	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							697	3									

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	9915	-0-	-6015	-0-	1162	1	7605	2	Y	-0-					-0-
							1148	3									
12	17608	X	1601	-0-	-16007	-0-	1079	1	199	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	751	1	8087	2	Y	-0-					-0-
							2069	3									
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682	1	6003	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									
03	14663	X	6250	-0-	-8413	-0-	804	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							973	3									
04	10560	X	7575	-0-	-2985	-0-	519	1	5942	2	Y	-0-					-0-
							1114	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	3			N	-0-					48
12	12276	X	11806	-0-	-470	-0-	11693	3	113	9	N	103	114	1			37
01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890	3	183	9	N	166	117	1			86
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486	3	70	9	N	64	113	1			37
03	11873	X	11759	-0-	-114	-0-	11625	3	134	9	N	122	128	1			31
04	11670	X	11353	-0-	-317	-0-	11219	3	134	9	N	122	130	1			23

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	3			N	-0-					26
12	8928	X	8356	-0-	-572	-0-	8277	3	79	9	N	72	77	1			21
01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677	3	120	9	N	109	78	1			52
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206	3	48	9	N	44	78	1			18
03	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8274	3	65	9	N	59	62	1			15
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8169	3	65	9	N	59	63	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10379	-0-	-361	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10514	-0-	-677	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440	3			N	-0-					-0-
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9680	-0-	-700	-0-	9680	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
*03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	N	-0-					-0-
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	308	1	7678	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3580	-0-	-1910	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3052	-0-	-2001	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	18	-0-	-3671	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			Y	-0-					91
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8108	3	15	9	Y	14					105
*01	7223	X	7022	-0-	-201	-0-	7022	3			Y	-0-	105	7			-0-
*02	7308	X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6199	-0-	-1661	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	2189	-0-	-4081	-0-	2189	3			Y	-0-					52
12	6448	X	3262	-0-	-3186	-0-	3260	3	2	9	Y	2					54
*01	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			Y	-0-	54	7			-0-
*02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
*03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
*04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					73
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5868	3	11	9	Y	10					83
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-	83	7			-0-
*02	5236	X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4654	-0-	-1046	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

11	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	212	1	1282	2	Y	6					23
							2689	3	7	9							
12	4867	X	4182	-0-	-685	-0-	224	1	1051	2	Y	2					25
							2905	3	2	9							
01	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	225	1	640	2	Y	6	22	1			9
							3215	3	7	9							
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22					31
							2553	3	24	9							
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	215	1	1319	2	Y	7	2	1			36
							2766	3	8	9							
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	221	1	1222	2	Y	13	19	1			30
							2685	3	14	9							

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

11	6660	X	6284	-0-	-376	-0-	683	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	682	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	753	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	663	1	5350	2	N	-0-					-0-
*04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	717	1	5953	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	149	1	172	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	733	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	154	1	946	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	Y	-0-					-0-
							181	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	661	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	599	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	569	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	598	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4011	-0-	-1419	-0-	580	1	3431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

11	9780 X	9254	-0-	-526	-0-	854 25	1 9	8375	2	N	23					192
12	9486 X	8441	-0-	-1045	-0-	883 28	1 9	7530	2	N	25					217
01	8959 X	7579	-0-	-1380	-0-	883 20	1 9	6676	2	N	18					235
02	8680 X	7701	-0-	-979	-0-	797 29	1 9	6875	2	N	26					261
03	9610 X	8477	-0-	-1133	-0-	883 20	1 9	7574	2	N	18					279
04	9240 X	6668	-0-	-2572	-0-	854 9	1 9	5805	2	N	8	172	1			115

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

11	9270 X	8309	-0-	-961	-0-	8301	3	8	9	Y	7					27
12	9579 X	8455	-0-	-1124	-0-	8446	3	9	9	Y	8					35
01	9486 X	8241	-0-	-1245	-0-	8239	3	2	9	Y	2					37
02	8232 X	7241	-0-	-991	-0-	7241	3			Y	-0-					37
03	8804 X	7966	-0-	-838	-0-	7948	3	18	9	Y	16					53
04	8310 X	7565	-0-	-745	-0-	7565	3			Y	-0-					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

11	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
12	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
01	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
02	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
03	14074 X	13309	-0-	-765	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
04	13620 X	10508	-0-	-3112	-0-	10508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	8860	3			Y	-0-					20
12	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9092	3	11	9	Y	10					30
01	9145	X	9015	-0-	-130	-0-	9015	3			Y	-0-					30
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					30
*03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9603	3	25	9	Y	23					53
*04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	3			Y	-0-					53

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8964	-0-	-522	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8290	-0-	-500	-0-	8290	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5001	-0-	-1019	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5006	-0-	-1566	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10727	-0-	-313	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10942	-0-	-621	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9634	-0-	-838	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10544	-0-	-1050	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9923	-0-	-817	-0-	9923	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	16021	-0-	-688	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15245	-0-	-1495	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13224	-0-	-1896	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15231	-0-	-1509	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15464	-0-	-46	-0-	15464	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			Y	-0-					50
12	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	5139	3			Y	-0-					50
*01	5146	X	4066	-0-	-1080	-0-	4066	3			Y	-0-	21	7			29
*02	4704	X	4135	-0-	-569	-0-	4135	3			Y	-0-					29
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4460	3			Y	-0-					29
04	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4636	3			Y	-0-					29

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7715	-0-	-376	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6864	-0-	-360	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13523	-0-	-1027	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12969	-0-	-1353	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13576	-0-	-684	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
*03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
*04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9187	-0-	-713	-0-	9187	3			Y	-0-					22
12	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	9337	3	8	9	Y	7					29
01	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	9193	3			Y	-0-					29
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8355	3			Y	-0-					29
03	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9386	3	26	9	Y	24					53
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	9116	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10333	-0-	-227	-0-	10333	3			Y	-0-					24
12	10819	X	10623	-0-	-196	-0-	10614	3	9	9	Y	8					32
01	10819	X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3			Y	-0-					32
02	9744	X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3			Y	-0-					32
03	10788	X	10447	-0-	-341	-0-	10417	3	30	9	Y	27					59
04	10320	X	9838	-0-	-482	-0-	9838	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5969	-0-	-391	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5806	-0-	-164	-0-	5806	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	3			N	-0-					31
12	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3			N	-0-					31
*01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-	31	7			-0-
*02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9320	-0-	-130	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9393	-0-	-372	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8486	-0-	-250	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8932	-0-	-398	-0-	8932	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	854	1	11372	2	N	47					232
							52	9									
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	883	1	10147	2	N	40					272
							44	9									
01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	883	1	11910	2	N	54	174	1			152
							59	9									
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	797	1	8822	2	N	25					177
							28	9									
*03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	883	1	12526	2	N	10					187
							11	9									
*04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	854	1	10430	2	N	10					197
							11	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1277	1	6085	2	N	-0-					175
12	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	1319	1	5325	2	N	15					190
							17	9									
01	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	1319	1	4792	2	N	12					202
							13	9									
02	6552	X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7					209
							8	9									
03	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	1319	1	5187	2	N	28	170	1			67
							31	9									
04	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	1277	1	5109	2	N	-0-					67

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

11	12420	X	10707	-0-	-1713	-0-	269	1	10438	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	272	1	10659	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	10571	-0-	-1953	-0-	268	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10797	-0-	-270	-0-	260	1	10537	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10343	-0-	-367	-0-	253	1	10090	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	473	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3702	-0-	-1878	-0-	379	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	468	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	490	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3956	-0-	-1114	-0-	423	1	3533	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	816	1	3677	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	753	1	2781	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1110	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1109	1	5293	2	N	-0-					-0-
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1012	1	4550	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3678	-0-	-1152	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					8
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					8
*01	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			N	-0-	8	7			-0-
*02	7196	X	6895	-0-	-301	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6106	-0-	-674	-0-	6106	3			Y	-0-					8
12	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	6089	3			Y	-0-					8
01	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	6338	3			Y	-0-					8
*02	6300	X	5838	-0-	-462	-0-	5769	3	69	9	Y	63	71	1			-0-
03	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3			Y	-0-					5
12	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	3			Y	-0-					5
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	3			Y	-0-					5
*02	4676	X	4504	-0-	-172	-0-	4450	3	54	9	Y	49	54	1			-0-
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
*03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
*04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					7
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					7
01	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			Y	-0-					7
*02	6244	X	5923	-0-	-321	-0-	5853	3	70	9	Y	64	71	1			-0-
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6248	-0-	-442	-0-	6248	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	514	1	11105	2	N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1009	1	11599	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11152	-0-	-814	-0-	513	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-					-0-
*03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	627	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11057	-0-	-1153	-0-	522	1	10535	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

11	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	3555	3			Y	-0-					5
12	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			Y	-0-					5
*01	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			Y	-0-	5	7			-0-
*02	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

11	9780	X	8962	-0-	-818	-0-	370	1	2774	2	N	-0-					87
							5818	3									
12	10106	X	8889	-0-	-1217	-0-	357	1	2266	2	N	5					92
							6260	3	6	9							
01	9486	X	1773	-0-	-7713	-0-	350	1	236	2	N	-0-					92
							1187	3									
02	8148	X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-					92
03	9269	X	9072	-0-	-197	-0-	416	1	2721	2	N	207	130	1			169
							5707	3	228	9							
04	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	378	1	2526	2	N	17					186
							5552	3	19	9							

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

11	7170	X	6883	-0-	-287	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6677	-0-	-193	-0-	6677	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9249	-0-	-741	-0-	9249	3			Y	-0-					44
12	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	9288	3	1	9	Y	1	1	8			44
*01	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-	44	7			-0-
*02	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8745	-0-	-495	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	1212	2	N	-0-					3
							2542	3									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	191	1	811	2	N	4					7
							2241	3	4	9							
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	46	1	422	2	N	2	3	1			6
							2121	3	2	9							
02	3752	X	777	-0-	-2975	-0-	68	1	195	2	N	6					12
							507	3	7	9							
03	4154	X	1071	-0-	-3083	-0-	47	1	331	2	N	-0-					12
							693	3									
04	3930	X	710	-0-	-3220	-0-	58	1	204	2	N	-0-	5	1			7
							448	3									

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	247	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							686	3									
12	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	304	1	835	2	Y	-0-					-0-
							1361	3									
01	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	298	1	3951	2	Y	-0-					-0-
							1011	3									
02	4396	X	4187	-0-	-209	-0-	223	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	239	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
04	5490	X	3501	-0-	-1989	-0-	237	1	2749	2	Y	-0-					-0-
							515	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	11943	2	32	9	N	29			165
12	14880	X	11806	-0-	-3074	-0-	11773	2	33	9	N	30			195
01	14446	X	8048	-0-	-6398	-0-	180	1	7835	2	N	30			225
							33	9							
02	12740	X	8052	-0-	-4688	-0-	560	1	7457	2	N	32			257
							35	9							
03	13361	X	12488	-0-	-873	-0-	80	1	12334	2	N	67			324
							74	9							
04	11970	X	11046	-0-	-924	-0-	10991	2	55	9	N	50			374

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	2713	2	N	-0-			1
							3709	3							
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	599	1	2550	2	N	-0-			1
							4154	3							
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	580	1	2404	2	N	-0-			1
							3882	3							
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	524	1	2149	2	N	-0-			1
							3547	3							
*03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	2340	2	N	-0-			1
							3776	3							
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	518	1	2254	2	N	-0-			1
							3410	3							

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6304	-0-	-566	-0-	530	1	2439	2	N	-0-			2
							3335	3							
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	535	1	1778	2	N	-0-			2
							2896	3							
01	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	586	1	2351	2	N	-0-			2
							3797	3							
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	536	1	2179	2	N	-0-			2
							3598	3							
*03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	554	1	2507	2	N	-0-			2
							4046	3							
*04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	546	1	2494	2	N	-0-			2
							3774	3							

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3929	-0-	-1711	-0-	600	1	3328	2	N	1			120
							1	9							
12	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	1503	1	22	9	N	20			140
01	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	876	1	4219	2	N	-0-			140
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	560	1	4677	2	N	51	188 1		3
							56	9							
*03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5278	2	11	9	N	10			13
04	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4700	2	13	9	N	12			25

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	4718	3			N	-0-			-0-
12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
01	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-			-0-
02	4592	X	4345	-0-	-247	-0-	4345	3			N	-0-			-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3			N	-0-			-0-
04	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	840	-0-	-2291	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	387	-0-	-2744	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1152	-0-	-1878	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

11	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3900	-0-	-3633	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2414	-0-	-4876	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

11	8340	X	7705	-0-	-635	-0-	548	1	3023	2	N	-0-					2
							4134	3									
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	678	1	3085	2	N	-0-					2
							5025	3									
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	895	1	3009	2	N	-0-					2
							4860	3									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	2715	2	N	-0-					2
							4482	3									
*03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	772	1	3159	2	N	-0-					2
							5098	3									
*04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	841	1	2993	2	N	-0-					2
							4529	3									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

11	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	7046	3			N	-0-					2
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			N	-0-					2
*01	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	6776	X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6630	-0-	-420	-0-	6630	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

11	12690	X	12265	-0-	-425	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12569	-0-	-451	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
*04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5749	-0-	-1474	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
*03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	363	1	5943	2	N	-0-					-0-
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	370	1	5867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					62
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-					62
01	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	3			N	-0-					62
02	5432	X	5186	-0-	-246	-0-	5186	3			N	-0-					62
03	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
04	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	4561	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			Y	-0-					6
12	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	3			Y	-0-					6
*01	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4121	3			Y	-0-	6	7			-0-
*02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	6453	3			Y	-0-					7
12	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	6418	3			Y	-0-					7
*01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	3			Y	-0-	7	7			-0-
*02	6160	X	5937	-0-	-223	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	3			Y	-0-					20
12	10106	X	9518	-0-	-588	-0-	9450	3	68	9	Y	62					82
*01	10106	X	9436	-0-	-670	-0-	9436	3			Y	-0-	82	7			-0-
*02	9128	X	8298	-0-	-830	-0-	8298	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	9203	-0-	-686	-0-	9203	3			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8884	-0-	-626	-0-	8884	3			Y	-0-					84

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	3			Y	-0-					7
12	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	5353	3			Y	-0-					7
*01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	3			Y	-0-	7	7			-0-
*02	5124	X	4757	-0-	-367	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	3			N	-0-					2
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	165	3	3	9	N	3	5	1			-0-
01	279	N	97	-0-	-182	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9510	-0-	-480	-0-	9510	3			Y	-0-					25
12	10168	X	9825	-0-	-343	-0-	9756	3	69	9	Y	63					88
*01	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	3			Y	-0-	88	7			-0-
*02	9184	X	8684	-0-	-500	-0-	8684	3			Y	-0-					-0-
03	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
04	9510	X	9051	-0-	-459	-0-	9051	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	9308	-0-	-632	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	3488	-0-	-7517	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10298	-0-	-232	-0-	10298	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5255	-0-	-685	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5097	-0-	-279	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5310	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	706	1	3819	2	N	-0-					2
							5221	3									
12	10354	X	7004	-0-	-3350	-0-	745	1	2381	2	N	-0-					2
							3878	3									
01	10354	X	5046	-0-	-5308	-0-	543	1	1722	2	N	-0-					2
							2781	3									
02	9044	X	5485	-0-	-3559	-0-	464	1	1894	2	N	-0-					2
							3127	3									
03	10075	X	6580	-0-	-3495	-0-	576	1	2297	2	N	-0-					2
							3707	3									
04	9750	X	3394	-0-	-6356	-0-	416	1	1185	2	N	-0-					2
							1793	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

11	11250	X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10186	-0-	-1439	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	468	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	440	1	8428	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

11	11190	X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11063	-0-	-810	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
*03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10749	-0-	-1011	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

11	11310	X	10649	-0-	-661	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9784	-0-	-1903	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10197	-0-	-808	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9306	-0-	-1344	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

11	14160	X	10599	-0-	-3561	-0-	412	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	10413	-0-	-4591	-0-	514	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	10790	-0-	-4462	-0-	451	1	10339	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	13829	-0-	-183	-0-	520	1	13309	2	N	-0-					-0-
*04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	508	1	12755	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

11	14310	X	11979	-0-	-2331	-0-	494	1	11485	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12217	-0-	-2074	-0-	527	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	11659	-0-	-2229	-0-	504	1	11155	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-					-0-
*03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	465	1	12171	2	N	-0-					-0-
*04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	475	1	12656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	626	1	9694	2	N	-0-					-0-
*04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	600	1	9522	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	10544	-0-	-2176	-0-	430	1	10114	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9971	-0-	-2832	-0-	513	1	9458	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	414	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10995	-0-	-37	-0-	430	1	10565	2	N	-0-					-0-
*03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	437	1	11199	2	N	-0-					-0-
*04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	428	1	10967	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	1610	1	11048	2	Y	4					77
							4	9									
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1413	1	12134	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	1627	1	12793	2	Y	1					43
							1	9									
02	14252	X	11775	-0-	-2477	-0-	1392	1	10383	2	Y	-0-					43
03	15779	X	12182	-0-	-3597	-0-	1468	1	10714	2	Y	-0-					43
04	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	1152	1	10405	2	Y	-0-					43

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3230	-0-	-1900	-0-	132	1	3094	2	Y	4					77
							4	9									
12	5766	X	2721	-0-	-3045	-0-	161	1	2559	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
01	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	183	1	4256	2	Y	1					43
							1	9									
02	5600	X	3976	-0-	-1624	-0-	407	1	3569	2	Y	-0-					43
*03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	535	1	4420	2	Y	-0-					43
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	516	1	5137	2	Y	-0-					43

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8849	-0-	-2491	-0-	367	1	8482	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	9029	-0-	-2379	-0-	286	1	8743	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10017	-0-	-1608	-0-	418	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9284	-0-	-1216	-0-	364	1	8920	2	N	-0-					-0-
*03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	396	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9528	-0-	-162	-0-	365	1	9163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	656	1	2582	2	N	-0-					1
							3530	3									
12	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	449	1	1897	2	N	-0-					1
							3090	3									
01	5456	X	4201	-0-	-1255	-0-	365	1	1467	2	N	-0-					1
							2369	3									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					1
							3257	3									
03	7006	X	5522	-0-	-1484	-0-	517	1	1915	2	N	-0-					1
							3090	3									
04	6780	X	3329	-0-	-3451	-0-	369	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

11	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10891	-0-	-424	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	9961	-0-	-1709	-0-	9961	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

11	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9286	-0-	-572	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7903	-0-	-1187	-0-	7903	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

11	7950	X	7446	-0-	-504	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7678	-0-	-537	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7183	-0-	-505	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	6382	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

11	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
*03	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10939	-0-	-371	-0-	10939	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	446	1	914	2	N	11					53
							1916	3	12	9							
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	718	1	1351	2	N	5					58
							3733	3	6	9							
01	4030	X	2741	-0-	-1289	-0-	574	1	354	2	N	32	55	1			35
							1778	3	35	9							
02	3640	X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11					46
							1833	3	12	9							
03	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	488	1	635	2	N	6	2	1			50
							1332	3	7	9							
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	650	1	1069	2	N	9					59
							2350	3	10	9							

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10552	-0-	-1414	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8551	-0-	-3029	-0-	8551	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

11	16920	X	16779	-0-	-141	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17051	-0-	-650	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13600	-0-	-3170	-0-	13600	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

11	10140	X	8789	-0-	-1351	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9431	-0-	-1047	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
*03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8818	-0-	-572	-0-	8818	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

11	7500	X	6856	-0-	-644	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

11	10680	X	9602	-0-	-1078	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10145	-0-	-798	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9993	-0-	-144	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9543	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					2
12	10199	X	10133	-0-	-66	-0-	10133	3			N	-0-					2
*01	10199	X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3			N	-0-	2	7			-0-
*02	9352	X	9347	-0-	-5	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10136	-0-	-218	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
*03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10829	-0-	-1171	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11125	-0-	-1275	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9947	-0-	-1864	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10970	-0-	-130	-0-	10970	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10691	-0-	-619	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10929	-0-	-634	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9799	-0-	-881	-0-	9799	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7270	-0-	-200	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6619	-0-	-1241	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14512	-0-	-678	-0-	14512	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14373	-0-	-631	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14140	-0-	-585	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	13406	-0-	-664	-0-	13406	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	800	1	1910	2	N	32					94
							4007	3	35	9							
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	882	1	1541	2	N	5					99
							4257	3	6	9							
01	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	940	1	974	2	N	32	89	1			42
							4898	3	35	9							
02	6580	X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23					65
							3919	3	25	9							
*03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1161	1	2028	2	N	12	5	1			72
							4254	3	13	9							
04	6750	X	6519	-0-	-231	-0-	868	1	1758	2	N	27					99
							3863	3	30	9							

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

11	7560	X	6949	-0-	-611	-0-	6947	2	2	9	N	2					2
12	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-					2
*01	7688	X	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

11	9480	X	9126	-0-	-354	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	158	1	8429	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8051	-0-	-1069	-0-	137	1	7914	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

11	5940	X	5737	-0-	-203	-0-	5737	3			Y	-0-					201
12	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5711	3	1	9	Y	1					202
*01	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	3			Y	-0-	90	7			112
*02	5572	X	5478	-0-	-94	-0-	5478	3			Y	-0-					112
03	6014	X	5950	-0-	-64	-0-	5950	3			Y	-0-					112
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			Y	-0-					112

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

11	10770	X	5463	-0-	-5307	-0-	292	1	1667	2	N	6					27
							3497	3	7	9							
12	11098	X	5110	-0-	-5988	-0-	171	1	1312	2	N	2					29
							3625	3	2	9							
01	10168	X	5309	-0-	-4859	-0-	247	1	839	2	N	6	23	1			12
							4216	3	7	9							
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18					30
							3320	3	20	9							
*03	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	423	1	2999	2	N	6	4	1			32
							6289	3	7	9							
*04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	548	1	2884	2	N	7	16	1			23
							6339	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	738	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6905	-0-	-39	-0-	782	1	6123	2	N	-0-					-0-
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	2535	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-					-0-
*03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	730	1	5944	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	750	1	5573	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3996	-0-	-1074	-0-	1665	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3236	-0-	-2003	-0-	1735	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-	1567	1	457	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	5456	X	344	-0-	-5112	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	282	-0-	-3708	-0-	282	1			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	854	1	6815	2	N	24					271
							26	9									
12	8680	X	5959	-0-	-2721	-0-	57	1	5890	2	N	11					282
							12	9									
01	6138	X	442	-0-	-5696	-0-	427	1	15	9	N	14					296
02	4172	X	14	-0-	-4158	-0-	14	2			N	-0-					296
03	7967	X	4697	-0-	-3270	-0-	598	1	4086	2	N	12					308
							13	9									
*04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12	168	1			152

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	N	-0-					12
							1090	3									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	442	2	N	5					17
							1222	3	6	9							
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	210	1	346	2	N	4	13	1			8
							1742	3	4	9							
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	N	13					21
							1544	3	14	9							
*03	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	985	2	N	6	1	1			26
							2065	3	7	9							
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	113	1	595	2	N	2	13	1			15
							1308	3	2	9							

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					37
12	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	7512	3			Y	-0-					37
*01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-	37	7			-0-
*02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7534	3			Y	-0-					-0-
*04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10155	-0-	-1005	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7189	-0-	-2891	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6501	-0-	-3977	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6765	-0-	-3375	-0-	6765	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	460	1	6313	2	Y	4					77
							4	9									
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	803	1	4721	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
01	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	611	1	2336	2	Y	1					43
							1	9									
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-					43
03	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	483	1	3998	2	Y	-0-					43
04	6120	X	4095	-0-	-2025	-0-	564	1	3531	2	Y	-0-					43

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

11	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-					2
12	4991	X	3634	-0-	-1357	-0-	3634	2			N	-0-					2
*01	4991	X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-	2	7			-0-
*02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2551	-0-	-2068	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1923	-0-	-2547	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10742	-0-	-449	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
04	11070	X	10463	-0-	-607	-0-	10463	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

11	3240	X	1700	-0-	-1540	-0-	65	1	1635	2	N	-0-					119
12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	947	1	2372	2	N	2					121
							2	9									
01	3844	X	81	-0-	-3763	-0-	81	2			N	-0-					121
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	9					130
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					130
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					130

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

11	10350	X	5561	-0-	-4789	-0-	854	1	4694	2	N	12					149
							13	9									
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	513	1	9864	2	N	27					176
							30	9									
01	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	342	1	7246	2	N	18					194
							20	9									
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12					206
							13	9									
03	5735	X	4045	-0-	-1690	-0-	627	1	3407	2	N	10					216
							11	9									
04	10080	X	431	-0-	-9649	-0-	114	1	317	2	N	-0-					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7504	2	35	9	N	32					194
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7980	2	7	9	N	6					200
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7853	2	46	9	N	42	164	1			78
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57	9	N	52					130
*03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8588	2	41	9	N	37					167
*04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8369	2	26	9	N	24					191

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

11	8580	X	8427	-0-	-153	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
*03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
*04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	620	X	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	620	X	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

11	11400	X	9458	-0-	-1942	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8680	-0-	-3720	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7044	-0-	-3606	-0-	7044	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

11	16320	X	14001	-0-	-2319	-0-	577	1	13424	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14596	-0-	-1834	-0-	659	1	13937	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13603	-0-	-2052	-0-	593	1	13010	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-					-0-
*03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	567	1	14806	2	N	-0-					-0-
*04	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	540	1	13773	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	22	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8196	-0-	-714	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8203	-0-	-942	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10149	2	20	9	N	18					314
12	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	10456	2	41	9	N	37	177	1			174
01	11625	X	5441	-0-	-6184	-0-	5405	2	36	9	N	33					207
02	10248	X	9407	-0-	-841	-0-	9360	2	47	9	N	43					250
03	11098	X	10447	-0-	-651	-0-	10407	2	40	9	N	36					286
04	10170	X	9860	-0-	-310	-0-	9798	2	62	9	N	56	176	1			166

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					87
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					87
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					87
02	2800	N	3113	-0-	313	313	570	1	2473	2	Y	64					151
							70	9									
*03	3100	N	4085	-0-	985	1298	199	1	3844	2	Y	38	152	1			37
							42	9									
*04	3000	N	2760	-0-	-240	1058	114	1	2643	2	Y	3					40
							3	9									

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9331	-0-	-359	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7132	-0-	-1576	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7972	-0-	-1669	-0-	128	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7332	-0-	-1998	-0-	139	1	7193	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10946	-0-	-424	-0-	10946	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	11182	-0-	-536	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	9795	-0-	-509	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10673	-0-	-735	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10239	-0-	-711	-0-	10239	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8688	-0-	-1182	-0-	338	1	8350	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8631	-0-	-1320	-0-	694	1	7937	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8248	-0-	-1269	-0-	587	1	7661	2	Y	-0-					-0-
02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	482	1	8162	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	5715	-0-	-3275	-0-	440	1	5210	2	Y	59					59
							65	9									
04	8700	X	3024	-0-	-5676	-0-	232	1	2792	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11687	-0-	-103	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	11942	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
02	11172	X	10415	-0-	-757	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11391	-0-	-549	-0-	11391	3			N	-0-					42
12	12121	X	11604	-0-	-517	-0-	11604	3			N	-0-					42
01	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	11536	3			N	-0-					42
02	10808	X	10357	-0-	-451	-0-	10357	3			N	-0-					42
03	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11370	3	17	9	N	15					57
04	11400	X	10867	-0-	-533	-0-	10867	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					-0-
02	109	X	90	-0-	-19	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	12214	-0-	-26	-0-	12214	3			Y	-0-					163
12	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	12331	3			Y	-0-					163
*01	12772	X	12234	-0-	-538	-0-	12234	3			Y	-0-	163	7			-0-
*02	11536	X	10789	-0-	-747	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11817	-0-	-955	-0-	11817	3			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11232	-0-	-978	-0-	11232	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		323	-0-	323	656	322	3	1	9	Y	1					1
12	934	N	278	-0-	-656	-0-	278	3			Y	-0-					1
*01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-	1	7			-0-
*02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	932	-0-	-1888	-0-	384	1	476	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	391	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	604	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
02	2800	N	4038	-0-	1238	1238	838	1	2577	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
*03	1806	N	568	-0-	-1238	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
04	360	X	21	-0-	-339	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	2472	2	3379	3	N	-0-					2
12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1031	1	2915	2	N	-0-					2
							4748	3									
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1713	1	4118	2	N	-0-					2
							6652	3									
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	1339	1	3689	2	N	-0-					2
							6089	3									
*03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	2042	1	3921	2	N	-0-					2
							6328	3									
*04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1816	1	3889	2	N	-0-					2
							5884	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					208
12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13432	2	43	9	N	39	171	1			76
01	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12555	2	39	9	N	35					111
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10861	2	30	9	N	27					138
*03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11351	2	33	9	N	30					168
04	9870	X	8809	-0-	-1061	-0-	8794	2	15	9	N	14					182

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4993	2	1	9	N	1					33
12	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					33
01	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-					33
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4446	2			N	-0-					33
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					33
*04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6483	-0-	-237	-0-	6483	2			N	-0-					17
12	6913	X	6417	-0-	-496	-0-	6417	2			N	-0-					17
01	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5952	2			N	-0-					17
02	6132	X	5620	-0-	-512	-0-	5620	2			N	-0-					17
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6613	2	11	9	N	10					27
*04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6812	-0-	-1198	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7211	-0-	-1314	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
*03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8829	-0-	-171	-0-	8829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
01	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12428	-0-	-313	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
*04	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	6176	2	3	9	N	3					192
12	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5898	2	63	9	N	57	174	1			75
01	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6207	2	72	9	N	65					140
02	5544	X	2409	-0-	-3135	-0-	2392	2	17	9	N	15					155
03	6386	X	91	-0-	-6295	-0-	85	1	6	2	N	-0-					155
*04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	456	1	8153	2	N	17					172
							19	9									

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	924	-0-	-996	-0-	727	1	176	2	N	19					184
							21	9									
12	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	751	1	427	2	N	21					205
							23	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	751	1	4127	2	N	17					222
							19	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	679	1	3528	2	N	21	156	1			87
							23	9									
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	751	1	3787	2	N	32					119
							35	9									
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	727	1	3457	2	N	23					142
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	7189	2	19	9	N	17					178
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	2	68	9	N	62	174	1			66
01	7440	X	2896	-0-	-4544	-0-	57	1	2825	2	N	13					79
							14	9									
02	8008	X	4401	-0-	-3607	-0-	797	1	3583	2	N	19					98
							21	9									
03	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	199	1	6232	2	N	23					121
							25	9									
*04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	759	1	7003	2	N	20					141
							22	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

11	19350	X	18250	-0-	-1100	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15953	-0-	-3670	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16010	-0-	-3613	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	11196	-0-	-5716	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11796	-0-	-7052	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14086	-0-	-4154	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1101	-0-	1101	1616	1101	1			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

11	14430	X	10219	-0-	-4211	-0-	10141	3	78	9	Y	71					119
12	14911	X	12930	-0-	-1981	-0-	12930	3			Y	-0-					119
*01	14911	X	12601	-0-	-2310	-0-	12601	3			Y	-0-	119	7			-0-
*02	11732	X	11227	-0-	-505	-0-	11227	3			Y	-0-					-0-
*03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
04	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12373	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

11	12210	X	41	-0-	-12169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11705	-0-	-912	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
*03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12025	-0-	-935	-0-	12025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	16564	-0-	-2816	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	15025	-0-	-4846	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13165	-0-	-2291	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16584	-0-	-528	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15533	-0-	-1027	-0-	15533	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

11	11010	X	10682	-0-	-328	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9261	-0-	-875	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10250	-0-	-972	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9699	-0-	-981	-0-	9699	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

11	21150	X	20439	-0-	-711	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
12	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19491	-0-	-2116	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17843	-0-	-1673	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20770	-0-	-1860	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20123	-0-	-1777	-0-	20123	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

11	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12872	-0-	-737	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11186	-0-	-1106	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11148	-0-	-2461	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10281	-0-	-2889	-0-	10281	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

11	5430	X	4480	-0-	-950	-0-	103	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3808	-0-	-1524	-0-	87	1	3721	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	4803	-0-	-1428	-0-	92	1	4711	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4941	-0-	-687	-0-	97	1	4844	2	Y	-0-					-0-
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	118	1	5599	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	98	1	4369	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

11	8490	X	7842	-0-	-648	-0-	907	1	6931	2	Y	4					77
							4	9									
12	8711	X	7539	-0-	-1172	-0-	849	1	6689	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
01	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	782	1	7521	2	Y	1					43
							1	9									
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	781	1	5915	2	Y	-0-					43
03	8835	X	7946	-0-	-889	-0-	975	1	6971	2	Y	-0-					43
*04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	842	1	8757	2	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5315	2	218	9	N	198	170	1			240
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5445	2	182	9	N	165	171	1			234
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5372	2	218	9	N	198	171	1			261
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5469	2	150	9	N	136					397
*03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6373	2	195	9	N	177	332	1			242
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6375	2	162	9	N	147					389

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6003	-0-	-1407	-0-	5989	2	14	9	N	13					162
12	7223	X	5924	-0-	-1299	-0-	5911	2	13	9	N	12					174
01	7223	X	4919	-0-	-2304	-0-	280	1	4638	2	N	1					175
							1	9									
02	6244	X	5645	-0-	-599	-0-	5644	2	1	9	N	1	161	1			15
03	6634	X	3473	-0-	-3161	-0-	3473	2			N	-0-					15
04	6000	X	2949	-0-	-3051	-0-	2943	2	6	9	N	5					20

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5346	2	33	9	N	30					147
12	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5359	2	28	9	N	25					172
01	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	5264	2	17	9	N	15					187
02	5544	X	5015	-0-	-529	-0-	5014	2	1	9	N	1	169	1			19
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5499	2	28	9	N	25					44
04	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	5251	2	15	9	N	14					58

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	13096	-0-	-3554	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12733	-0-	-4131	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	11517	-0-	-4603	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	8896	-0-	-5023	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11910	-0-	-1200	-0-	11910	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8771	-0-	-649	-0-	175	1	8596	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	181	1	8861	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8703	-0-	-101	-0-	172	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-					-0-
*03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	177	1	9116	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	180	1	8466	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	6689	-0-	-7681	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	7196	-0-	-6506	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	7487	-0-	-7269	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	4875	-0-	-7308	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	287	1	7629	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5752	-0-	-2091	-0-	268	1	5484	2	N	-0-					-0-
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	640	1	7423	2	N	-0-					-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-					-0-
*03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	672	1	8433	2	N	-0-					-0-
*04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	648	1	8426	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14784	2	52	9	N	47					197
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15154	2	33	9	N	30					227
01	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15650	2	43	9	N	39	175	1			91
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71					162
*03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15848	2	42	9	N	38					200
*04	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14844	2	36	9	N	33					233

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11692	-0-	-638	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11948	-0-	-886	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10515	-0-	-1185	-0-	10515	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1986	-0-	-114	-0-	231	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	116	1	3810	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	214	1	3480	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	2	Y	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	324	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	186	1	3536	2	Y	-0-					-0-
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	Y	-0-					-0-
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	226	1	2999	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	10063	-0-	-2147	-0-	541 40	1 9	9482	2	Y	36	65	1			144
12	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	549 45	1 9	10561	2	Y	41	63	1			122
01	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	482 98	1 9	10596	2	Y	89	61	1			150
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	418 75	1 9	9855	2	Y	68	71	1			147
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	439 58	1 9	9119	2	Y	53	75	1			125
04	10830	X	5601	-0-	-5229	-0-	438 62	1 9	5101	2	Y	56					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8300	2	103	9	N	94	173	1			-0-
12	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	8509	2	11	9	N	10					10
01	9982	X	8756	-0-	-1226	-0-	8682	2	74	9	N	67					77
02	8316	X	7696	-0-	-620	-0-	7594	2	102	9	N	93	170	1			-0-
03	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	8464	2	41	9	N	37					37
04	8460	X	8139	-0-	-321	-0-	8139	2			N	-0-					37

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	810	1	7134	2	N	21					186
							23	9									
12	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	837	1	7842	2	N	27					213
							30	9									
01	11811	X	8903	-0-	-2908	-0-	837	1	8047	2	N	17					230
							19	9									
02	10668	X	7815	-0-	-2853	-0-	756	1	7031	2	N	25	177	1			78
							28	9									
03	11036	X	8495	-0-	-2541	-0-	837	1	7630	2	N	25					103
							28	9									
04	8610	X	8007	-0-	-603	-0-	810	1	7175	2	N	20					123
							22	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7693	-0-	-1487	-0-	7693	2			N	-0-					230
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					230
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					230
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7691	2	11	9	N	10					240
03	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7201	2	26	9	N	24					264
04	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	7788	2	35	9	N	32					296

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16568	-0-	-412	-0-	16533	2	35	9	N	32					96
12	19127	X	16652	-0-	-2475	-0-	16635	2	17	9	N	15					111
01	18445	X	16381	-0-	-2064	-0-	16364	2	17	9	N	15					126
02	16324	X	14575	-0-	-1749	-0-	14566	2	9	9	N	8					134
03	17732	X	15846	-0-	-1886	-0-	15812	2	34	9	N	31					165
04	16560	X	14977	-0-	-1583	-0-	14960	2	17	9	N	15					180

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	10261	-0-	-3449	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7264	-0-	-3617	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8794	-0-	-2087	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	199	-0-	-10403	-0-	199	1			N	-0-					-0-
*04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	256	1	12594	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	10246	-0-	-3614	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9301	-0-	-4494	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	8593	-0-	-5202	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8328	-0-	-2739	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
*04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3844	-0-	-1376	-0-	204	1	1175	2	N	-0-					18
							2465	3									
12	4929	X	3690	-0-	-1239	-0-	244	1	914	2	N	5					23
							2526	3	6	9							
01	4681	X	508	-0-	-4173	-0-	33	1	78	2	N	5	19	1			9
							391	3	6	9							
02	3976	X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	11	9	N	10					19
03	4402	X	48	-0-	-4354	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			18
							31	3									
04	3840	X	310	-0-	-3530	-0-	7	1	95	2	N	-0-	8	1			10
							208	3									

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4924	-0-	-2546	-0-	105	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	5071	-0-	-2462	-0-	121	1	4950	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	4889	-0-	-2644	-0-	117	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6692	X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	101	1	4859	2	Y	-0-					-0-
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	98	1	5482	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	388	1	2521	2	Y	4					77
							4	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	3004	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
01	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	391	1	2003	2	Y	1					43
							1	9									
02	2660	X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	1813	2	Y	-0-					43
03	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	152	1	1799	2	Y	-0-					43
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	423	1	2888	2	Y	-0-					43

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	4724	3			Y	-0-					49
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			Y	-0-					49
*01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-	49	7			-0-
*02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
*03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4087	-0-	-683	-0-	192	1	1255	2	N	7					22
							2632	3	8	9							
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	N	2					24
							3368	3	2	9							
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	370	1	1128	2	N	5	20	1			9
							5673	3	6	9							
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	412	1	2326	2	N	23					32
							6054	3	25	9							
*03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	385	1	1889	2	N	6	2	1			36
							3961	3	7	9							
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	295	1	1808	2	N	13	19	1			30
							3975	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	2386	2	3262	3	N	-0-					1
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	2	N	-0-					1
							2743	3									
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					1
							4166	3									
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	263	1	2881	2	N	-0-					1
							4756	3									
*03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	345	1	3086	2	N	-0-					1
							4981	3									
*04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	2	N	-0-					1
							4461	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	6721	-0-	-5909	-0-	117	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	6313	-0-	-4134	-0-	117	1	6196	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	5917	-0-	-4189	-0-	104	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	5142	-0-	-2950	-0-	98	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	108	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	109	1	6318	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	157	1	7492	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	163	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	173	1	6735	2	N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	168	1	6630	2	N	-0-					-0-
*03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	186	1	7231	2	N	-0-					-0-
*04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	188	1	5310	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	11169	-0-	-2121	-0-	1257	1	9912	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	4148	-0-	-9988	-0-	577	1	3571	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	8684	-0-	-4460	-0-	312	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	8665	-0-	-2339	-0-	460	1	8205	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	612	1	9458	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	9402	-0-	-1758	-0-	614	1	8788	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4665	-0-	-2085	-0-	249	1	1424	2	N	5					21
							2986	3	6	9							
12	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	268	1	1263	2	N	3					24
							3488	3	3	9							
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	321	1	1195	2	N	5	19	1			10
							6007	3	6	9							
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	482	1	2804	2	N	18					28
							7298	3	20	9							
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	438	1	1946	2	N	6	3	1			31
							4081	3	7	9							
04	7290	X	6752	-0-	-538	-0-	313	1	2013	2	N	2	16	1			17
							4424	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	338	1	7571	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	481	1	12920	2	Y	36	58	1			110
							40	9									
01	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	863	1	11440	2	Y	66	53	1			123
							73	9									
02	8652	X	7473	-0-	-1179	-0-	749	1	6667	2	Y	52	58	1			117
							57	9									
*03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	786	1	11474	2	Y	40	59	1			98
							44	9									
*04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	784	1	15176	2	Y	42					140
							46	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	631	1	10043	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	15066	X	1850	-0-	-13216	-0-	572	1	1223	2	Y	50	59	1			123
							55	9									
01	13950	X	5792	-0-	-8158	-0-	155	1	5552	2	Y	77	72	1			128
							85	9									
02	12264	X	10667	-0-	-1597	-0-	151	1	10487	2	Y	26	55	1			99
							29	9									
03	13020	X	12125	-0-	-895	-0-	159	1	11944	2	Y	20	48	1			71
							22	9									
*04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	158	1	10540	2	Y	21					92
							23	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	555	-0-	-825	-0-	552	2	3	9	Y	3					11
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					11
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					14
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	Y	6					20
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-	2	1			18

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11462	-0-	-808	-0-	11423	2	39	9	N	35					301
12	12431	X	11047	-0-	-1384	-0-	10975	2	72	9	N	65	172	1			194
01	12431	X	11674	-0-	-757	-0-	11640	2	34	9	N	31					225
02	10864	X	10709	-0-	-155	-0-	10606	2	103	9	N	94					319
03	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	11387	2	72	9	N	65	176	1			208
04	11460	X	10981	-0-	-479	-0-	10957	2	24	9	N	22	174	1			56

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	2	47	3	N	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-					1
							377	3									
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	N	-0-					1
							42	3									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7122	2	1075	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3270	-0-	-5503	-0-	1244	2	2026	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	6597	2	1687	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	7002	-0-	-222	-0-	5639	2	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	6382	2	1388	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7898	-0-	-292	-0-	6651	2	1247	3	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

11	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	186	1	3231	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
12	4836	X	1574	-0-	-3262	-0-	189	1	527	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
01	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	175	1	2938	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	186	1	2983	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
04	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	181	1	2892	2	Y	-0-					-0-
							542	3									

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

11	5820	X	4310	-0-	-1510	-0-	1058	1	1374	2	N	-0-					1
							1878	3									
12	5766	X	3836	-0-	-1930	-0-	518	1	1262	2	N	-0-					1
							2056	3									
01	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	232	1	1757	2	N	-0-					1
							2838	3									
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-					1
							3261	3									
*03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	356	1	1993	2	N	-0-					1
							3216	3									
04	4680	X	4142	-0-	-538	-0-	270	1	1541	2	N	-0-					1
							2331	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	202	1	1634	2	N	-0-					1
							2233	3									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	496	1	1465	2	N	-0-					1
							2386	3									
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	633	1	1493	2	N	-0-					1
							2411	3									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-					1
							2429	3									
*03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	1565	2	N	-0-					1
							2525	3									
04	4380	X	4340	-0-	-40	-0-	557	1	1505	2	N	-0-					1
							2278	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	312 4420	1 3	3233	2	N	-0-					1
12	8897	X	7799	-0-	-1098	-0-	414 4576	1 3	2809	2	N	-0-					1
01	9021	X	7150	-0-	-1871	-0-	453 4136	1 3	2561	2	N	-0-					1
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	354 3514	1 3	2128	2	N	-0-					1
03	9579	X	6146	-0-	-3433	-0-	362 3571	1 3	2213	2	N	-0-					1
04	7980	X	5276	-0-	-2704	-0-	326 2980	1 3	1970	2	N	-0-					1

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

11	14220	X	14163	-0-	-57	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
12	14694	X	13812	-0-	-882	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
01	14694	X	12385	-0-	-2309	-0-	12385	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-					-0-
03	14632	X	12262	-0-	-2370	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	11876	-0-	-2284	-0-	11876	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

11	10830	X	8451	-0-	-2379	-0-	8429	2	22	9	N	20					229
12	10075	X	8329	-0-	-1746	-0-	8292	2	37	9	N	34	174	1			89
01	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8576	2	36	9	N	33					122
02	8204	X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23					145
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	8075	2	30	9	N	27					172
04	8460	X	7756	-0-	-704	-0-	7726	2	30	9	N	27					199

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

11	23430	X	20972	-0-	-2458	-0-	20972	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
01	23219	X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	19962	-0-	-2141	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	18962	-0-	-2008	-0-	18962	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	221	1	1843	2	N	-0-					1
							2519	3									
12	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	247	1	1669	2	N	-0-					1
							2719	3									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	N	-0-					1
							2711	3									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	210	1	1726	2	N	-0-					1
							2850	3									
03	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	258	1	1680	2	N	-0-					1
							2711	3									
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	225	1	1713	2	N	-0-					1
							2592	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4018	-0-	-3212	-0-	233	1	3785	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	1214	-0-	-5823	-0-	166	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	866	-0-	-5086	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	29	1	3400	2	Y	-0-					-0-
*03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	446	1	5067	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	973	-0-	-3047	-0-	197	1	776	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	313	1	4556	2	Y	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	23	-0-	-3139	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1784	-0-	-1940	-0-	7	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	1591	-0-	-3431	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	43	-0-	-4817	-0-	43	1			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	837	1	11184	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	8812	-0-	-2906	-0-	862	1	7950	2	Y	-0-					-0-
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	904	1	11889	2	Y	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	1103	1	12202	2	Y	-0-					-0-
03	12896	X	10317	-0-	-2579	-0-	803	1	9514	2	Y	-0-					-0-
*04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	914	1	11832	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	539	-0-	-541	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3604	-0-	-2906	-0-	161	1	3442	2	N	1					4
							1	9									
12	6727	X	4328	-0-	-2399	-0-	192	1	4136	2	N	-0-					4
01	6293	X	3107	-0-	-3186	-0-	635	1	2471	2	N	1					5
							1	9									
*02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	746	1	6436	2	N	-0-					5
*03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	877	1	6537	2	N	-0-	3	5			2
04	4200	X	1197	-0-	-3003	-0-	503	1	694	2	N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	231	1	5200	2	N	1					4
							1	9									
*12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	237	1	5104	2	N	-0-					4
*01	5859	X	1779	-0-	-4080	-0-	247	1	1532	2	N	-0-					4
*02	5292	X	494	-0-	-4798	-0-	52	1	442	2	N	-0-					4
*03	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	1	1			N	-0-	4	5			-0-
04	5430	X	152	-0-	-5278	-0-	152	1			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5136	-0-	-128	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5483	-0-	-1461	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
*03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
*04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5868	-0-	-912	-0-	204	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3940	-0-	-3066	-0-	346	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4322	-0-	-2250	-0-	376	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3001	-0-	-2935	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4428	-0-	-1648	-0-	280	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3085	-0-	-2795	-0-	222	1	2863	2	N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6044	-0-	-435	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	6958	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	13929	-0-	-381	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	14373	-0-	-414	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	13769	-0-	-801	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	12881	-0-	-1039	-0-	12881	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

11	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8776	2	24	9	N	22					286
12	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	228	1	7996	2	N	1	173	1			114
							1	9									
01	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9591	2	29	9	N	26					140
02	8596	X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24					164
03	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	6498	2	12	9	N	11					175
04	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	220	1	8289	2	N	4					179
							4	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

11	17250	X	14921	-0-	-2329	-0-	14921	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	14995	-0-	-1993	-0-	14995	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	13722	-0-	-2119	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
04	14910	X	12855	-0-	-2055	-0-	12855	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

11	23700	X	20874	-0-	-2826	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
12	23374	X	21325	-0-	-2049	-0-	21325	3			N	-0-					-0-
01	23095	X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-					-0-
02	20440	X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
03	22134	X	19983	-0-	-2151	-0-	19983	3			N	-0-					-0-
04	20880	X	18821	-0-	-2059	-0-	18821	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

11	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	5273	2	105	9	N	95					356
12	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5477	2	90	9	N	82					438
01	5642	X	5619	-0-	-23	-0-	5508	2	111	9	N	101	347	1			192
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89					281
03	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5462	2	97	9	N	88	172	1			197
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5120	2	87	9	N	79					276

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

11	14790	X	14230	-0-	-560	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14299	-0-	-891	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	13711	-0-	-1262	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	12894	-0-	-1326	-0-	12894	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	12706	-0-	-2264	-0-	12699	2	7	9	N	6					58
12	14849	X	12998	-0-	-1851	-0-	12986	2	12	9	N	11					69
01	14446	X	13003	-0-	-1443	-0-	12985	2	18	9	N	16					85
02	13048	X	12292	-0-	-756	-0-	12270	2	22	9	N	20					105
*03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13681	2	12	9	N	11					116
04	12720	X	11601	-0-	-1119	-0-	11592	2	9	9	N	8					124

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

11	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	355	1	2019	2	N	-0-					2
							2760	3									
12	6355	X	6331	-0-	-24	-0-	665	1	2155	2	N	-0-					2
							3511	3									
01	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	701	1	1998	2	N	-0-					2
							3228	3									
02	5516	X	4162	-0-	-1354	-0-	657	1	1322	2	N	-0-					2
							2183	3									
03	6107	X	5072	-0-	-1035	-0-	648	1	1693	2	N	-0-					2
							2731	3									
04	6120	X	3937	-0-	-2183	-0-	494	1	1370	2	N	-0-					2
							2073	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7936	2	37	9	N	34					144
12	9145	X	8092	-0-	-1053	-0-	8058	2	34	9	N	31					175
01	9145	X	7626	-0-	-1519	-0-	7585	2	41	9	N	37					212
02	7896	X	7053	-0-	-843	-0-	7023	2	30	9	N	27					239
03	8556	X	2554	-0-	-6002	-0-	370	1	2171	2	N	12					251
							13	9									
*04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	313	1	7837	2	N	14	174	1			91
							15	9									

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					159
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10072	2	114	9	N	104	169	1			94
01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11692	2	138	9	N	125					219
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	797	1	15951	2	N	-0-					219
*03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	883	1	16650	2	N	139	181	1			177
							153	9									
*04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	854	1	13825	2	N	32					209
							35	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

11	8070	X	7542	-0-	-528	-0-	7518	2	24	9	N	22					349
12	8215	X	7707	-0-	-508	-0-	7674	2	33	9	N	30					379
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7580	2	24	9	N	22					401
02	7168	X	6825	-0-	-343	-0-	6816	2	9	9	N	8					409
03	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7580	2	26	9	N	24					433
04	7530	X	7230	-0-	-300	-0-	7211	2	19	9	N	17	169	1			281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	16558	-0-	-2672	-0-	374	1	16184	2	N	-0-					119
12	19871	X	19536	-0-	-335	-0-	364	1	19172	2	N	-0-					119
01	19871	X	19369	-0-	-502	-0-	354	1	19013	2	N	2					121
							2	9									
02	17472	X	15988	-0-	-1484	-0-	302	1	15665	2	N	19					140
							21	9									
03	17236	X	16455	-0-	-781	-0-	52	1	16396	2	N	6					146
							7	9									
04	18900	X	15853	-0-	-3047	-0-	15853	2			N	-0-					146

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12683	-0-	-817	-0-	279	1	12404	2	N	-0-					80
12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	305	1	15877	2	N	-0-					80
01	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	295	1	15741	2	N	-0-					80
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8					88
							9	9									
*03	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	461	1	15991	2	N	-0-					88
*04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	471	1	14991	2	N	-0-					88

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6942	-0-	-378	-0-	861	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4304	-0-	-3012	-0-	619	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	744	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5303	-0-	-1858	-0-	798	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6387	-0-	-543	-0-	785	1	5602	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	560	1	4947	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5030	-0-	-1294	-0-	593	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	474	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1524	-0-	-4180	-0-	383	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4218	-0-	-1302	-0-	622	1	3596	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	687	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	773	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6734	-0-	-582	-0-	730	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	841	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	749	1	5166	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
04	900	N	126	-0-	-774	-0-	89	1	31	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	704	1	5840	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
12	5828	X	2781	-0-	-3047	-0-	677	1	800	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
01	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	685	1	4767	2	Y	-0-					-0-
							1219	3									
02	6608	X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
03	7688	X	5751	-0-	-1937	-0-	636	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
04	7440	X	5447	-0-	-1993	-0-	608	1	4075	2	Y	-0-					-0-
							764	3									

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

11	9270	X	9130	-0-	-140	-0-	1038	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	7967	X	4456	-0-	-3511	-0-	1377	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							1908	3									
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1523	1	5792	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
02	7840	X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-					-0-
							1231	3									
03	9424	X	778	-0-	-8646	-0-	248	1	435	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	9120	X	6264	-0-	-2856	-0-	5275	2	989	3	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

11	5640	X	4510	-0-	-1130	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					12
12	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	313	1	5172	2	Y	1					13
							1	9									
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	6051	2	Y	1					14
							1	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-					14
03	5766	X	4642	-0-	-1124	-0-	357	1	4284	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
04	6210	X	4250	-0-	-1960	-0-	355	1	3895	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

11	7380	X	6714	-0-	-666	-0-	311	1	6402	2	Y	1					7
							1	9									
12	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	377	1	6670	2	Y	-0-					7
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	368	1	7626	2	Y	2					9
							2	9									
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11					20
							12	9									
03	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	358	1	6518	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
04	7740	X	6732	-0-	-1008	-0-	372	1	6360	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8014	-0-	-1766	-0-	396	1	7616	2	Y	2					9
							2	9									
12	9486	X	9059	-0-	-427	-0-	477	1	8581	2	Y	1					10
							1	9									
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	481	1	10013	2	Y	3					13
							3	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	437	1	7797	2	Y	5					18
							6	9									
03	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	462	1	7859	2	Y	-0-	11	1			7
04	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	488	1	7881	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4789	-0-	-1121	-0-	224	1	4564	2	Y	1					13
							1	9									
12	5828	X	4458	-0-	-1370	-0-	314	1	4144	2	Y	-0-					13
01	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	235	1	4822	2	Y	1					14
							1	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	264	1	4724	2	Y	1					15
							1	9									
*03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	290	1	5489	2	Y	-0-	8	1			7
*04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					7

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	404	1	6602	2	N	1					5
							1	9									
12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	863	1	7013	2	N	3					8
							3	9									
01	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	426	1	6636	2	N	1					9
							1	9									
*02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	420	1	6366	2	N	-0-					9
*03	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	476	1	6812	2	N	-0-	3	5			6
04	7620	X	4091	-0-	-3529	-0-	4090	2	1	9	N	1					7

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	303	1	1735	2	N	12	15	1			21
							3638	3	13	9							
12	6014	X	5516	-0-	-498	-0-	298	1	1384	2	N	9	18	1			12
							3824	3	10	9							
01	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	298	1	783	2	N	24	19	1			17
							3937	3	26	9							
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	284	1	1313	2	N	29	22	1			24
							3419	3	32	9							
03	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	312	1	1736	2	N	5	2	1			27
							3641	3	6	9							
04	5700	X	5322	-0-	-378	-0-	287	1	1569	2	N	16	16	1			27
							3448	3	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6951	-0-	-669	-0-	359	1	2125	2	N	9	42	1			38
							4457	3	10	9							
12	7874	X	6961	-0-	-913	-0-	370	1	1748	2	N	12	32	1			18
							4830	3	13	9							
01	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	393	1	1013	2	N	32	30	1			20
							5093	3	35	9							
02	6636	X	5730	-0-	-906	-0-	323	1	1492	2	N	28	23	1			25
							3884	3	31	9							
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	403	1	2361	2	N	5	3	1			27
							4951	3	6	9							
*04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	408	1	2280	2	N	16	16	1			27
							5010	3	18	9							

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6272	-0-	-118	-0-	322	1	1917	2	N	12	11	1			20
							4020	3	13	9							
12	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	315	1	1573	2	N	9	16	1			13
							4346	3	10	9							
01	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	332	1	892	2	N	23	19	1			17
							4483	3	25	9							
02	5964	X	5296	-0-	-668	-0-	305	1	1377	2	N	26	20	1			23
							3585	3	29	9							
03	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	328	1	1696	2	N	3	3	1			23
							3557	3	3	9							
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	304	1	1603	2	N	8	12	1			19
							3523	3	9	9							

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	15215	-0-	-985	-0-	15073	2	142	9	N	129	174	1			129
12	15903	X	15565	-0-	-338	-0-	15531	2	34	9	N	31					160
01	15841	X	15533	-0-	-308	-0-	15408	2	125	9	N	114					274
02	14308	X	13900	-0-	-408	-0-	13789	2	111	9	N	101	173	1			202
03	15748	X	15256	-0-	-492	-0-	15132	2	124	9	N	113	175	1			140
04	15210	X	14480	-0-	-730	-0-	14402	2	78	9	N	71					211

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14287	2	65	9	Y	59	82	1			35
12	14570	X	12553	-0-	-2017	-0-	12505	2	48	9	Y	44					79
01	14849	X	13617	-0-	-1232	-0-	13578	2	39	9	Y	35	59	1			55
02	13412	X	10598	-0-	-2814	-0-	10566	2	32	9	Y	29	49	1			35
03	14818	X	14162	-0-	-656	-0-	14097	2	65	9	Y	59	52	1			42
*04	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18269	2	68	9	Y	62	58	1			46

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9198	-0-	-912	-0-	9198	2			N	-0-					53
12	9021	X	8982	-0-	-39	-0-	8982	2			N	-0-					53
01	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8842	2	8	9	N	7					60
02	8764	X	8259	-0-	-505	-0-	8259	2			N	-0-					60
03	9517	X	9319	-0-	-198	-0-	9319	2			N	-0-					60
04	9210	X	8936	-0-	-274	-0-	8936	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	392	1	14906	2	N	-0-					-0-
12	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	401	1	15952	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	12559	-0-	-4119	-0-	406	1	12153	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11351	-0-	-3713	-0-	336	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	7407	-0-	-9147	-0-	393	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	3449	-0-	-12391	-0-	391	1	3058	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2861	2	3912	3	N	-0-					1
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	175	1	3211	2	N	-0-					1
							5230	3									
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	335	1	3071	2	N	-0-					1
							4960	3									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	308	1	2527	2	N	-0-					1
							4171	3									
*03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	380	1	2990	2	N	-0-					1
							4825	3									
*04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	398	1	3168	2	N	-0-					1
							4793	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	4011	-0-	-4869	-0-	4004	2	7	9	Y	6	37	1			5
12	9145	X	6335	-0-	-2810	-0-	6335	2			Y	-0-					5
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	57	1	5201	2	Y	30	4	1			31
							33	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	732	1	8406	2	Y	33	34	1			30
							36	9									
*03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	Y	36	41	1			25
							40	9									
04	6120	X	3384	-0-	-2736	-0-	260	1	3112	2	Y	11	17	1			19
							12	9									

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	11162	-0-	-2158	-0-	11148	2	14	9	N	13					236
12	13485	X	9904	-0-	-3581	-0-	9897	2	7	9	N	6	173	1			69
01	13082	X	8964	-0-	-4118	-0-	8952	2	12	9	N	11					80
02	11676	X	7173	-0-	-4503	-0-	7165	2	8	9	N	7					87
03	12307	X	7227	-0-	-5080	-0-	7175	2	52	9	N	47					134
04	11160	X	6990	-0-	-4170	-0-	285	1	6696	2	N	8					142
							9	9									

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13479	-0-	-621	-0-	13479	2			N	-0-					29
12	14384	X	13770	-0-	-614	-0-	13630	2	140	9	N	127					156
01	14074	X	13347	-0-	-727	-0-	13292	2	55	9	N	50	175	1			31
02	12712	X	11883	-0-	-829	-0-	11883	2			N	-0-					31
03	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13061	2	66	9	N	60					91
04	13470	X	12610	-0-	-860	-0-	12537	2	73	9	N	66					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	11335	-0-	-12695	-0-	11292	2	43	9	Y	39					86
12	24335	X	10971	-0-	-13364	-0-	10932	2	39	9	Y	35					121
01	21855	X	20846	-0-	-1009	-0-	20845	2	1	9	Y	1					122
02	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20053	2	2	9	Y	2	108	1			16
*03	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23013	2	20	9	Y	18	11	1			23
04	20160	X	20121	-0-	-39	-0-	20029	2	92	9	Y	84	18	1			89

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

11	7440	X	6484	-0-	-956	-0-	854	1	5600	2	N	27					247
							30	9									
12	7688	X	3500	-0-	-4188	-0-	883	1	2580	2	N	34					281
							37	9									
01	7347	X	5529	-0-	-1818	-0-	883	1	4623	2	N	21					302
							23	9									
02	6832	X	5529	-0-	-1303	-0-	797	1	4693	2	N	35					337
							39	9									
03	7564	X	6200	-0-	-1364	-0-	883	1	5293	2	N	22	178	1			181
							24	9									
04	6480	X	5422	-0-	-1058	-0-	854	1	4535	2	N	30					211
							33	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

11	14460	X	12529	-0-	-1931	-0-	299	1	12230	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13418	-0-	-1524	-0-	306	1	13112	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	12132	-0-	-2252	-0-	310	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11381	-0-	-1023	-0-	257	1	11124	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	300	1	12185	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11040	-0-	-1950	-0-	299	1	10741	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	347	1	10119	2	Y	13					29
							14	9									
12	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	308	1	4682	2	Y	5					34
							6	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	317	1	9121	2	Y	224					258
							246	9									
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	315	1	8669	2	Y	148	271	1			135
							163	9									
03	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	445	1	8902	2	Y	167	176	1			126
							184	9									
04	10470	X	7491	-0-	-2979	-0-	446	1	6959	2	Y	78	102	1			102
							86	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	1277	1	1257	2	N	18					140
							20	9									
12	4712	X	2270	-0-	-2442	-0-	1319	1	930	2	N	19					159
							21	9									
01	4154	X	2910	-0-	-1244	-0-	1319	1	1590	2	N	1					160
							1	9									
02	3752	X	2332	-0-	-1420	-0-	1192	1	1130	2	N	9					169
							10	9									
03	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	1319	1	852	2	N	16					185
							18	9									
04	2820	X	1294	-0-	-1526	-0-	1277	1	17	9	N	15					200

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

11	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					98
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

11	11850	X	9617	-0-	-2233	-0-	9581	2	36	9	N	33					294
12	11656	X	9286	-0-	-2370	-0-	9274	2	12	9	N	11	166	1			139
01	11222	X	9773	-0-	-1449	-0-	9715	2	58	9	N	53					192
02	9800	X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47					239
03	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9452	2	46	9	N	42					281
04	9630	X	8910	-0-	-720	-0-	8869	2	41	9	N	37	169	1			149

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

11	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	345	1	1844	2	N	15	23	1			29
							3867	3	17	9							
12	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	310	1	1527	2	N	8	24	1			13
							4218	3	9	9							
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	327	1	921	2	N	25	22	1			16
							4631	3	28	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	17	1			20
							3597	3	23	9							
03	6262	X	5452	-0-	-810	-0-	316	1	1654	2	N	11	3	1			28
							3470	3	12	9							
04	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	283	1	1599	2	N	33	19	1			42
							3515	3	36	9							

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

11	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12317	2	75	9	Y	68	134	1			45
12	11749	X	11102	-0-	-647	-0-	11044	2	58	9	Y	53					98
01	14136	X	9838	-0-	-4298	-0-	9799	2	39	9	Y	35	73	1			60
02	12768	X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	54	1			39
03	13981	X	5526	-0-	-8455	-0-	5484	2	42	9	Y	38	47	1			30
04	12390	X	1655	-0-	-10735	-0-	1638	2	17	9	Y	15	26	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	9656	-0-	-2164	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
*03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	9810	-0-	-2400	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9766	-0-	-2851	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9362	-0-	-1860	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
*04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	3768	-0-	-3042	-0-	3661	2	107	9	N	97	171	1			257
12	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5255	2	96	9	N	87					344
01	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	4926	2	107	9	N	97	178	1			263
02	6132	X	4376	-0-	-1756	-0-	4289	2	87	9	N	79					342
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3896	2	73	9	N	66	176	1			232
04	5190	X	4400	-0-	-790	-0-	4328	2	72	9	N	65					297

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	10873	-0-	-3887	-0-	10867	2	6	9	Y	5					172
12	14911	X	13694	-0-	-1217	-0-	13569	2	125	9	Y	114	103	1			183
01	14818	X	13471	-0-	-1347	-0-	13348	2	123	9	Y	112	108	1			187
02	13076	X	12845	-0-	-231	-0-	12814	2	31	9	Y	28					215
*03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14563	2	68	9	Y	62	110	1			167
*04	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13657	2	43	9	Y	39					206

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15659	2	79	9	Y	72	117	1			44
12	17143	X	16633	-0-	-510	-0-	16591	2	42	9	Y	38					82
01	18290	X	16826	-0-	-1464	-0-	16793	2	33	9	Y	30	61	1			51
02	16520	X	15502	-0-	-1018	-0-	15466	2	36	9	Y	33	48	1			36
03	16399	X	16066	-0-	-333	-0-	16007	2	59	9	Y	54	45	1			45
*04	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17202	2	120	9	Y	109	82	1			72

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13564	-0-	-776	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	13943	-0-	-596	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	13746	-0-	-700	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	12297	-0-	-667	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13048	-0-	-512	-0-	13048	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	3410	-0-	-3400	-0-	86	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4534	-0-	-2503	-0-	113	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	152	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	134	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	123	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	120	1	4784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	5403	-0-	-2457	-0-	136	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5798	-0-	-2107	-0-	144	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	157	1	6017	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	142	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	161	1	6540	2	N	-0-					-0-
*04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	149	1	5932	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

11	14970	X	13418	-0-	-1552	-0-	392	1	5503	2	N	-0-					4
							7523	3									
12	15562	X	12450	-0-	-3112	-0-	657	1	4486	2	N	-0-					4
							7307	3									
01	15562	X	11337	-0-	-4225	-0-	631	1	4094	2	N	-0-					4
							6612	3									
02	14000	X	11777	-0-	-2223	-0-	614	1	4211	2	N	-0-					4
							6952	3									
03	14663	X	12016	-0-	-2647	-0-	667	1	4342	2	N	-0-					4
							7007	3									
04	13410	X	10689	-0-	-2721	-0-	617	1	4008	2	N	-0-					4
							6064	3									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

11	5130	X	4575	-0-	-555	-0-	175	1	1859	2	N	-0-					2
							2541	3									
12	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	225	1	1568	2	N	-0-					2
							2554	3									
01	5239	X	3509	-0-	-1730	-0-	235	1	1252	2	N	-0-					2
							2022	3									
02	4284	X	638	-0-	-3646	-0-	156	1	182	2	N	-0-					2
							300	3									
03	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	150	1	1108	2	N	-0-					2
							1788	3									
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	316	1	2026	2	N	-0-					2
							3065	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

11	9240	X	6754	-0-	-2486	-0-	804	1	5170	2	Y	-0-					-0-
							780	3									
12	9610	X	2576	-0-	-7034	-0-	728	1	703	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
01	9610	X	6070	-0-	-3540	-0-	546	1	4399	2	Y	-0-					-0-
							1125	3									
02	6608	X	4923	-0-	-1685	-0-	792	1	3327	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
*03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1398	1	5943	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	1296	1	4413	2	Y	-0-					-0-
							828	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	4073	-0-	-2887	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5176	-0-	-2605	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4078	-0-	-3765	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	1021	-0-	-6063	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	2778	-0-	-2232	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	83	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	65	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1279	-0-	-1759	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	846	-0-	-1758	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	754	-0-	-2532	-0-	18	1	736	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	765	-0-	-2415	-0-	19	1	746	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					30
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-	30	7			-0-
*02	3864	X	3762	-0-	-102	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3040	-0-	-1100	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2147	-0-	-493	-0-	161	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
12	2046	X	335	-0-	-1711	-0-	154	1	69	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
01	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	122	1	875	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	212	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							250	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8863	-0-	-1757	-0-	144	1	8719	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7890	-0-	-3084	-0-	148	1	7742	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	147	1	8496	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6703	-0-	-3153	-0-	124	1	6579	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5041	-0-	-4259	-0-	144	1	4897	2	N	-0-					-0-
*04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	144	1	10050	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

11	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9412	2	21	9	N	19					72
12	10664	X	9714	-0-	-950	-0-	9626	2	88	9	N	80					152
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9420	2	50	9	N	45					197
02	9156	X	8455	-0-	-701	-0-	8455	2			N	-0-					197
03	10044	X	9568	-0-	-476	-0-	9505	2	63	9	N	57	177	1			77
04	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	2			N	-0-					77

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

11	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	5592	2	231	9	N	210					293
12	6355	X	4024	-0-	-2331	-0-	3956	2	68	9	N	62	171	1			184
01	5797	X	3880	-0-	-1917	-0-	3821	2	59	9	N	54	164	1			74
02	5992	X	3112	-0-	-2880	-0-	2961	2	151	9	N	137	168	1			43
03	6634	X	3437	-0-	-3197	-0-	3425	2	12	9	N	11					54
04	5820	X	2249	-0-	-3571	-0-	2230	2	19	9	N	17					71

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	3699	2	5057	3	N	-0-					2
12	9052	X	7621	-0-	-1431	-0-	643	1	2654	2	N	-0-					2
							4324	3									
01	9672	X	9625	-0-	-47	-0-	482	1	3496	2	N	-0-					2
							5647	3									
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	394	1	3212	2	N	-0-					2
							5302	3									
*03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	436	1	3502	2	N	-0-					2
							5651	3									
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	387	1	3334	2	N	-0-					2
							5044	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13678	-0-	-1262	-0-	13678	2			N	-0-					244
12	15159	X	12112	-0-	-3047	-0-	171	1	11941	2	N	-0-					244
01	15035	X	13546	-0-	-1489	-0-	13546	2			N	-0-					244
02	13216	X	12101	-0-	-1115	-0-	12101	2			N	-0-					244
03	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	13280	2			N	-0-					244
04	13680	X	12550	-0-	-1130	-0-	12550	2			N	-0-					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	854	1	8614	2	N	8					246
							9	9									
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	883	1	6556	2	N	14					260
							15	9									
01	9269	X	6224	-0-	-3045	-0-	285	1	5927	2	N	11					271
							12	9									
02	8372	X	6797	-0-	-1575	-0-	6757	2	40	9	N	36					307
03	9796	X	6764	-0-	-3032	-0-	6751	2	13	9	N	12					319
04	9480	X	5037	-0-	-4443	-0-	4993	2	44	9	N	40	169	1			133

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7515	-0-	-135	-0-	7515	3			Y	-0-					49
12	7626	X	6441	-0-	-1185	-0-	6441	3			Y	-0-					49
*01	7936	X	5991	-0-	-1945	-0-	5991	3			Y	-0-	49	7			-0-
*02	7168	X	6140	-0-	-1028	-0-	6140	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6797	-0-	-733	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					2
12	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	8164	3			Y	-0-					2
*01	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	3			Y	-0-	2	7			-0-
*02	7896	X	7490	-0-	-406	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7651	-0-	-1091	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	15292	-0-	-4778	-0-	678	1	12698	2	Y	-0-					-0-
							1916	3									
12	18631	X	6257	-0-	-12374	-0-	712	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							3436	3									
01	18538	X	15267	-0-	-3271	-0-	710	1	11592	2	Y	-0-					-0-
							2965	3									
02	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	686	1	10739	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									
03	15810	X	15312	-0-	-498	-0-	726	1	11981	2	Y	-0-					-0-
							2605	3									
04	15300	X	14700	-0-	-600	-0-	724	1	11769	2	Y	-0-					-0-
							2207	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8788	-0-	-722	-0-	541	1	3484	2	N	-0-					2
							4763	3									
12	9641	X	8368	-0-	-1273	-0-	476	1	3002	2	N	-0-					2
							4890	3									
01	9455	X	7794	-0-	-1661	-0-	466	1	2802	2	N	-0-					2
							4526	3									
02	8120	X	7153	-0-	-967	-0-	426	1	2538	2	N	-0-					2
							4189	3									
03	9083	X	7944	-0-	-1139	-0-	511	1	2844	2	N	-0-					2
							4589	3									
04	8790	X	8029	-0-	-761	-0-	521	1	2988	2	N	-0-					2
							4520	3									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	331	1	3640	2	N	-0-					2
							4977	3									
12	11656	X	7782	-0-	-3874	-0-	423	1	2799	2	N	-0-					2
							4560	3									
01	11656	X	8903	-0-	-2753	-0-	487	1	3218	2	N	-0-					2
							5198	3									
02	9436	X	8152	-0-	-1284	-0-	454	1	2904	2	N	-0-					2
							4794	3									
03	9796	X	9461	-0-	-335	-0-	530	1	3417	2	N	-0-					2
							5514	3									
*04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	558	1	3643	2	N	-0-					2
							5512	3									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9616	-0-	-1604	-0-	367	1	3907	2	N	-0-					3
							5342	3									
12	11098	X	9790	-0-	-1308	-0-	504	1	3532	2	N	-0-					3
							5754	3									
01	11098	X	10037	-0-	-1061	-0-	573	1	3619	2	N	-0-					3
							5845	3									
02	9464	X	8600	-0-	-864	-0-	505	1	3054	2	N	-0-					3
							5041	3									
03	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	552	1	3366	2	N	-0-					3
							5432	3									
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	523	1	3331	2	N	-0-					3
							5040	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	513	1	1736	2	N	18					88
							3641	3	20	9							
12	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	577	1	1407	2	N	13	74	1			27
							3886	3	14	9							
01	6572	X	5083	-0-	-1489	-0-	530	1	751	2	N	25					52
							3774	3	28	9							
02	5936	X	4978	-0-	-958	-0-	441	1	1253	2	N	20					72
							3262	3	22	9							
03	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	500	1	1614	2	N	13	2	1			83
							3384	3	14	9							
04	5910	X	5127	-0-	-783	-0-	506	1	1439	2	N	18					101
							3162	3	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	2273	2	N	17					80
							4766	3	19	9							
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	467	1	1929	2	N	13	67	1			26
							5330	3	14	9							
01	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	700	1	1169	2	N	18					44
							5875	3	20	9							
02	8204	X	6621	-0-	-1583	-0-	594	1	1669	2	N	12					56
							4345	3	13	9							
03	8401	X	7403	-0-	-998	-0-	656	1	2176	2	N	7	2	1			61
							4563	3	8	9							
*04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	740	1	2148	2	N	11					72
							4721	3	12	9							

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	442	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	498	1	7304	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	412	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-					-0-
*03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	168	1	6809	2	N	-0-					-0-
*04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5137	-0-	-1913	-0-	363	1	4750	2	Y	22					90
							24	9									
12	7285	X	4994	-0-	-2291	-0-	374	1	4555	2	Y	59	72	1			77
							65	9									
01	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	376	1	4669	2	Y	38					115
							42	9									
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	375	1	5853	2	Y	32	70	1			77
							35	9									
*03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	461	1	6323	2	Y	40	49	1			68
							44	9									
*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	453	1	5667	2	Y	28					96
							31	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	525	1	6625	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7197	-0-	-1514	-0-	543	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6840	-0-	-2026	-0-	578	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7012	-0-	-996	-0-	535	1	6477	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6676	-0-	-1229	-0-	577	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	531	1	5768	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6037	-0-	-2063	-0-	235	1	1872	2	N	3					43
							3927	3	3	9							
12	7657	X	6254	-0-	-1403	-0-	237	1	1599	2	N	2	30	1			15
							4416	3	2	9							
01	7006	X	6360	-0-	-646	-0-	357	1	996	2	N	2					17
							5005	3	2	9							
02	5684	X	5203	-0-	-481	-0-	194	1	1390	2	N	1					18
							3618	3	1	9							
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	131	1	1746	2	N	2	2	1			18
							3661	3	2	9							
04	6150	X	5326	-0-	-824	-0-	133	1	1623	2	N	2					20
							3568	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	216	1	1690	2	N	3					45
							3545	3	3	9							
12	5859	X	5073	-0-	-786	-0-	206	1	1293	2	N	2	33	1			14
							3572	3	2	9							
01	5859	X	4096	-0-	-1763	-0-	234	1	639	2	N	11					25
							3211	3	12	9							
02	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	139	1	1265	2	N	2					27
							3294	3	2	9							
*03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	169	1	2137	2	N	3	1	1			29
							4481	3	3	9							
*04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	152	1	1856	2	N	2					31
							4079	3	2	9							

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	14145	-0-	-585	-0-	417	1	5799	2	N	-0-					4
							7929	3									
12	15035	X	13481	-0-	-1554	-0-	426	1	4966	2	N	-0-					4
							8089	3									
01	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	431	1	4298	2	N	-0-					4
							6942	3									
02	13888	X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-					4
							6939	3									
03	15376	X	12799	-0-	-2577	-0-	402	1	4743	2	N	-0-					4
							7654	3									
04	14160	X	12943	-0-	-1217	-0-	350	1	5011	2	N	-0-					4
							7582	3									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	437	1	5937	2	N	-0-					4
							8117	3									
12	14074	X	13469	-0-	-605	-0-	453	1	4951	2	N	-0-					4
							8065	3									
01	13423	X	12762	-0-	-661	-0-	450	1	4708	2	N	-0-					4
							7604	3									
02	13608	X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-					4
							7560	3									
03	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	481	1	4879	2	N	-0-					4
							7873	3									
04	14490	X	13579	-0-	-911	-0-	504	1	5203	2	N	-0-					4
							7872	3									

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3486	-0-	-1884	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					1
							1917	3									
12	4557	X	4006	-0-	-551	-0-	212	1	1443	2	N	-0-					1
							2351	3									
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	1485	2	N	-0-					1
							2399	3									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	1345	2	N	-0-					1
							2220	3									
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	217	1	1456	2	N	-0-					1
							2349	3									
*04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	248	1	1745	2	N	-0-					1
							2640	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	3180	2	N	-0-					2
							4347	3									
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	426	1	2902	2	N	-0-					2
							4728	3									
01	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	431	1	2780	2	N	-0-					2
							4490	3									
02	7952	X	6549	-0-	-1403	-0-	356	1	2336	2	N	-0-					2
							3857	3									
03	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	394	1	2737	2	N	-0-					2
							4416	3									
04	7950	X	7486	-0-	-464	-0-	399	1	2820	2	N	-0-					2
							4267	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	522	1	4644	2	Y	-0-					52
12	4960	X	4868	-0-	-92	-0-	519	1	4349	2	Y	-0-					52
01	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	580	1	4352	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	652	1	4377	2	Y	7					41
							8	9									
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	462	1	4541	2	Y	9					50
							10	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2149	-0-	-971	-0-	182	1	1967	2	Y	-0-					52
12	3317	X	2401	-0-	-916	-0-	283	1	2118	2	Y	-0-					52
01	3317	X	1502	-0-	-1815	-0-	268	1	1221	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	2800	X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
							11	9									
03	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	200	1	1112	2	Y	7					41
							8	9									
*04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	333	1	2239	2	Y	9					50
							10	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	505	1	4445	2	Y	-0-					52
12	5766	X	4775	-0-	-991	-0-	514	1	4261	2	Y	-0-					52
01	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	602	1	4980	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1	5143	2	Y	10					34
							11	9									
*03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	888	1	5607	2	Y	7					41
							8	9									
*04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	685	1	5275	2	Y	9					50
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4938	-0-	-42	-0-	512	1	4426	2	Y	-0-					52
12	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	514	1	4267	2	Y	-0-					52
01	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	556	1	4290	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	446	1	3836	2	Y	10					34
							11	9									
03	5394	X	4947	-0-	-447	-0-	679	1	4260	2	Y	7					41
							8	9									
04	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	503	1	3921	2	Y	9					50
							10	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	597	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	5270	X	1626	-0-	-3644	-0-	606	1	388	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	5270	X	2954	-0-	-2316	-0-	498	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
03	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	511	1	2350	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	559	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							383	3									

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	812	1	3776	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
12	5332	X	2640	-0-	-2692	-0-	844	1	683	2	Y	-0-					-0-
							1113	3									
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	932	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	827	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
*03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1053	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
04	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	862	1	3516	2	Y	-0-					-0-
							659	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	17446	-0-	-1754	-0-	17378	2	68	9	Y	62	79	1			79
12	18259	X	17073	-0-	-1186	-0-	16985	2	88	9	Y	80	66	1			93
01	17980	X	17149	-0-	-831	-0-	17081	2	68	9	Y	62	58	1			97
02	16800	X	15165	-0-	-1635	-0-	15035	2	130	9	Y	118	65	1			150
03	18600	X	15385	-0-	-3215	-0-	15385	2			Y	-0-	58	1			92
04	17460	X	15734	-0-	-1726	-0-	15733	2	1	9	Y	1	36	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	473	1	3936	2	N	2					39
							8255	3	2	9							
12	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	489	1	3192	2	N	5	27	1			17
							8818	3	6	9							
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	760	1	2047	2	N	1					18
							10288	3	1	9							
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	410	1	3168	2	N	1					19
							8246	3	1	9							
*03	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	307	1	4250	2	N	2	3	1			18
							8912	3	2	9							
04	12660	X	9898	-0-	-2762	-0-	291	1	3003	2	N	3					21
							6601	3	3	9							

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7075	-0-	-1295	-0-	329	1	5861	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
12	9827	X	2858	-0-	-6969	-0-	324	1	964	2	Y	-0-					-0-
							1570	3									
01	9827	X	6677	-0-	-3150	-0-	324	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							1294	3									
02	6804	X	6019	-0-	-785	-0-	292	1	4612	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
03	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	302	1	5094	2	Y	-0-					-0-
							1108	3									
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	304	1	5200	2	Y	-0-					-0-
							975	3									

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4364	-0-	-3106	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
12	7378	X	1840	-0-	-5538	-0-	213	1	619	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
01	7192	X	4322	-0-	-2870	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
02	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	174	1	3029	2	Y	-0-					-0-
							732	3									
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	249	1	3509	2	Y	-0-					-0-
							763	3									
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	256	1	3101	2	Y	-0-					-0-
							582	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10278	-0-	-252	-0-	412	1	4168	2	N	-0-					2
							5698	3									
12	11129	X	10639	-0-	-490	-0-	575	1	3828	2	N	-0-					2
							6236	3									
01	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	599	1	3738	2	N	-0-					2
							6037	3									
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	565	1	3378	2	N	-0-					2
							5576	3									
*03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	676	1	3887	2	N	-0-					2
							6273	3									
04	10290	X	9606	-0-	-684	-0-	660	1	3560	2	N	-0-					2
							5386	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	359	1	2196	2	N	-0-					1
							3002	3									
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	334	1	2163	2	N	-0-					1
							3523	3									
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	236	1	2028	2	N	-0-					1
							3276	3									
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	254	1	1866	2	N	-0-					1
							3081	3									
*03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	322	1	2138	2	N	-0-					1
							3450	3									
04	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	268	1	1679	2	N	-0-					1
							2540	3									

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	981	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							740	3									
12	7626	X	3087	-0-	-4539	-0-	1020	1	786	2	Y	-0-					-0-
							1281	3									
01	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	1040	1	4298	2	Y	-0-					-0-
							1100	3									
02	6160	X	5541	-0-	-619	-0-	923	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
03	6851	X	5069	-0-	-1782	-0-	899	1	3425	2	Y	-0-					-0-
							745	3									
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	820	1	4032	2	Y	-0-					-0-
							756	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6668	-0-	-1042	-0-	6607	2	61	9	N	55					200
12	7812	X	6704	-0-	-1108	-0-	6685	2	19	9	N	17					217
01	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	6473	2	29	9	N	26	168	1			75
02	6608	X	6502	-0-	-106	-0-	6466	2	36	9	N	33					108
*03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7169	2	50	9	N	45					153
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6643	2	22	9	N	20					173

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	528	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	523	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	428	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	489	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	589	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	496	1	697	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	12897	-0-	-1743	-0-	1357	1	11540	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	13017	-0-	-1677	-0-	1421	1	11596	2	Y	-0-					-0-
01	14477	X	9880	-0-	-4597	-0-	1309	1	8571	2	Y	-0-					-0-
02	12432	X	11462	-0-	-970	-0-	1116	1	10346	2	Y	-0-					-0-
03	13330	X	13322	-0-	-8	-0-	1376	1	11946	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	1268	1	9796	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9943	-0-	-827	-0-	9881	2	62	9	N	56					194
12	10850	X	10259	-0-	-591	-0-	10190	2	69	9	N	63	182	1			75
01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10822	2	55	9	N	50					125
02	9548	X	8991	-0-	-557	-0-	8917	2	74	9	N	67					192
03	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9787	2	59	9	N	54					246
04	10500	X	8714	-0-	-1786	-0-	8641	2	73	9	N	66	172	1			140

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

11	9180	X	8733	-0-	-447	-0-	854	1	7867	2	N	11					176
							12	9									
12	10912	X	9377	-0-	-1535	-0-	883	1	8494	2	N	-0-					176
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	883	1	9105	2	N	5					181
							6	9									
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10					191
							11	9									
03	10571	X	8633	-0-	-1938	-0-	256	1	8375	2	N	2					193
							2	9									
04	9660	X	8926	-0-	-734	-0-	8915	2	11	9	N	10					203

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

11	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	583	1	4977	2	Y	-0-					52
12	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	564	1	4674	2	Y	-0-					52
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	640	1	5287	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5628	X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10					34
							11	9									
03	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	835	1	5183	2	Y	7					41
							8	9									
04	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	620	1	4799	2	Y	9					50
							10	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9867	2	55	9	N	50					258
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10170	2	119	9	N	108	172	1			194
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	N	48					242
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1			104
*03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9432	2	70	9	N	64					168
*04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9027	2	75	9	N	68					236

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

11	13650	X	13132	-0-	-518	-0-	13066	2	66	9	N	60					228
12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					228
01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-	12865	2	13	9	N	12					240
02	12040	X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1			79
03	13578	X	12497	-0-	-1081	-0-	12482	2	15	9	N	14					93
04	13560	X	11349	-0-	-2211	-0-	11330	2	19	9	N	17					110

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

11	20220	X	17928	-0-	-2292	-0-	17825	2	103	9	Y	94	66	1			72
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18544	2	133	9	Y	121	76	1			117
01	20429	X	18618	-0-	-1811	-0-	18567	2	51	9	Y	46	75	1			88
02	17892	X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1			109
*03	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20378	2	180	9	Y	164	58	1			215
04	18060	X	17984	-0-	-76	-0-	17751	2	233	9	Y	212	105	1			322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15301	2	69	9	Y	63	41	1			45
12	16461	X	16348	-0-	-113	-0-	16260	2	88	9	Y	80	49	1			76
01	16461	X	15452	-0-	-1009	-0-	15369	2	83	9	Y	75	49	1			102
02	14644	X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1			184
03	16120	X	3008	-0-	-13112	-0-	60	1	2948	2	Y	-0-	71	1			113
04	15810	X	14773	-0-	-1037	-0-	513	1	14259	2	Y	1	44	1			70
							1	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	654	1	5799	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	5604	-0-	-2084	-0-	620	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	601	1	4488	2	Y	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	2	Y	-0-					-0-
*03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	799	1	6843	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	811	1	5320	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	19743	-0-	-3057	-0-	19690	2	53	9	N	48					338
12	23281	X	19707	-0-	-3574	-0-	19700	2	7	9	N	6	166	1			178
01	22878	X	19295	-0-	-3583	-0-	19254	2	41	9	N	37					215
02	19852	X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27					242
03	21266	X	19233	-0-	-2033	-0-	19219	2	14	9	N	13					255
04	19740	X	19476	-0-	-264	-0-	19436	2	40	9	N	36	172	1			119

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	6309	-0-	-5161	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10813	-0-	-378	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
*04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	13926	-0-	-1374	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
12	16306	X	13652	-0-	-2654	-0-	13651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16306	X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-					-0-
02	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
*03	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15030	X	14936	-0-	-94	-0-	14936	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4916	-0-	-514	-0-	4916	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	6					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			7
*01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	7	7			-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

11	6690	X	5214	-0-	-1476	-0-	282	1	4931	2	N	1					7
							1	9									
12	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	342	1	6191	2	N	5					12
							6	9									
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	327	1	6462	2	N	5					17
							6	9									
02	5992	X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184	2	N	1					18
							1	9									
03	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	291	1	2210	2	N	-0-	10	1			8
04	6570	X	6057	-0-	-513	-0-	285	1	5771	2	N	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

11	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	243	1	5274	2	N	12					22
							13	9									
12	5983	X	4525	-0-	-1458	-0-	320	1	4199	2	N	5					27
							6	9									
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	331	1	6820	2	N	8					35
							9	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733	2	N	11					46
							12	9									
03	5859	X	2737	-0-	-3122	-0-	384	1	2352	2	N	1	32	1			15
							1	9									
04	6930	X	1700	-0-	-5230	-0-	21	1	1672	2	N	6					21
							7	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					6
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	2	N	5					11
							6	9									
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	326	1	6862	2	N	3					14
							3	9									
02	6020	X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176	2	N	2					16
							2	9									
*03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	362	1	6815	2	N	1	10	1			7
							1	9									
*04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	446	1	6660	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6514	-0-	-776	-0-	318	1	6196	2	N	-0-					7
12	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	341	1	6025	2	N	1					8
							1	9									
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	330	1	6872	2	N	1					9
							1	9									
02	6020	X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370	2	N	-0-					9
03	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	316	1	5473	2	N	1	5	1			5
							1	9									
04	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	322	1	5416	2	N	-0-					5

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8705	2	14	9	N	13					54
12	9331	X	9021	-0-	-310	-0-	9002	2	19	9	N	17					71
01	9331	X	8982	-0-	-349	-0-	8963	2	19	9	N	17					88
02	8316	X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15	9	N	14					102
03	9114	X	8965	-0-	-149	-0-	8951	2	14	9	N	13					115
04	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8460	2	9	9	N	8					123

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	13837	-0-	-1613	-0-	13813	2	24	9	N	22					220
12	14663	X	12946	-0-	-1717	-0-	12932	2	14	9	N	13					233
01	15438	X	12883	-0-	-2555	-0-	12873	2	10	9	N	9					242
02	13944	X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28	9	N	25					267
03	15314	X	14450	-0-	-864	-0-	14425	2	25	9	N	23					290
*04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14216	2	11	9	N	10					300

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	18754	-0-	-2636	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19565	-0-	-2476	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19857	-0-	-1440	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19058	-0-	-534	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18412	-0-	-818	-0-	18412	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	14081	-0-	-1639	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14085	-0-	-578	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12583	-0-	-1956	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	13086	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	672	-0-	-2211	-0-	101	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1025	-0-	-935	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	614	-0-	-1396	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	385	1	6104	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	385	1	5485	2	N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	455	1	6032	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4038	-0-	-2720	-0-	230	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4194	-0-	-2286	-0-	158	1	4036	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10495	2	102	9	Y	93	81	1			168
12	12524	X	10918	-0-	-1606	-0-	10906	2	12	9	Y	11	85	1			94
01	12462	X	9445	-0-	-3017	-0-	9225	2	220	9	Y	200	179	1			115
02	10528	X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110	9	Y	100	91	1			124
03	11656	X	10862	-0-	-794	-0-	10753	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	10590	X	10312	-0-	-278	-0-	10222	2	90	9	Y	82	91	1			122

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	15920	-0-	-1660	-0-	15920	3			N	-0-					67
12	17236	X	16740	-0-	-496	-0-	16740	3			N	-0-					67
*01	17236	X	15983	-0-	-1253	-0-	15983	3			N	-0-	67	7			-0-
*02	15288	X	13478	-0-	-1810	-0-	13478	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	14336	-0-	-2404	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	14238	-0-	-1962	-0-	14238	3			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11217	-0-	-393	-0-	11083	2	134	9	Y	122	188	1			292
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11660	2	164	9	Y	149	182	1			259
01	11470	X	11155	-0-	-315	-0-	11008	2	147	9	Y	134					393
02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11474	2	147	9	Y	134	358	1			169
03	12772	X	12400	-0-	-372	-0-	12243	2	157	9	Y	143	172	1			140
*04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12226	2	133	9	Y	121					261

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10786	2	108	9	Y	98	100	1			195
12	12400	X	11641	-0-	-759	-0-	11629	2	12	9	Y	11	98	1			108
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13048	2	222	9	Y	202	194	1			116
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10629	2	110	9	Y	100	92	1			124
03	11253	X	11247	-0-	-6	-0-	11138	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	10051	2	99	9	Y	90	93	1			128

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	17093	-0-	-2917	-0-	17025	2	68	9	N	62					236
12	20057	X	19121	-0-	-936	-0-	19052	2	69	9	N	63					299
01	19530	X	18335	-0-	-1195	-0-	18255	2	80	9	N	73	174	1			198
02	17332	X	15696	-0-	-1636	-0-	15631	2	65	9	N	59					257
03	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17067	2	47	9	N	43					300
04	18510	X	15468	-0-	-3042	-0-	15455	2	13	9	N	12	170	1			142

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6146	-0-	-829	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6329	-0-	-223	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7020	X	6404	-0-	-616	-0-	6404	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
12	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11904	-0-	-2068	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13815	-0-	-1437	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8601	-0-	-6159	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	3773	-0-	-2767	-0-	750 37	1 9	2986	2	N	34					282
12	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	775 108	1 9	5284	2	N	98	330	1			50
01	6758	X	4105	-0-	-2653	-0-	775 73	1 9	3257	2	N	66					116
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	700 66	1 9	5096	2	N	60					176
*03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	775 30	1 9	4229	2	N	27					203
*04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	750 69	1 9	6696	2	N	63					266

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12251	-0-	-799	-0-	12251	3			N	-0-					97
12	13578	X	11037	-0-	-2541	-0-	11037	3			N	-0-					97
*01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	12781	3			N	-0-	97	7			-0-
*02	12376	X	11739	-0-	-637	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	12555	-0-	-1147	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	11983	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7528	-0-	-2	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7295	-0-	-486	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6554	-0-	-782	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7600	-0-	-522	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9323	-0-	-1747	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9937	-0-	-882	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8476	-0-	-456	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7776	-0-	-1865	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7436	-0-	-2194	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	2	9	9	N	8					8
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					8
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					8
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					8
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					8
04	9390	X	9321	-0-	-69	-0-	9321	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

11	10530	X	9473	-0-	-1057	-0-	9409	2	64	9	N	58	175	1			233
12	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	9602	2	68	9	N	62	171	1			124
01	10230	X	9648	-0-	-582	-0-	9554	2	94	9	N	85					209
02	9072	X	8529	-0-	-543	-0-	8519	2	10	9	N	9					218
03	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	9615	2	36	9	N	33	167	1			84
04	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	8984	2	35	9	N	32					116

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

11	12630	X	10965	-0-	-1665	-0-	10942	2	23	9	N	21					114
12	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	11777	2	24	9	N	22					136
01	12338	X	10432	-0-	-1906	-0-	10415	2	17	9	N	15					151
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23					174
*03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12027	2	33	9	N	30					204
04	11430	X	10059	-0-	-1371	-0-	10031	2	28	9	N	25					229

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	870	1	8247	2	N	47					192
							52	9									
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	899	1	8869	2	N	23					215
							25	9									
01	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	899	1	9433	2	N	55					270
							61	9									
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	812	1	10606	2	N	53					323
							58	9									
*03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	899	1	12122	2	N	39					362
							43	9									
*04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	870	1	9955	2	N	17	166	1			213
							19	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

11	9810	X	9163	-0-	-647	-0-	394	1	2824	2	N	20					59
							5923	3	22	9							
12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	368	1	2755	2	N	5	38	1			26
							7611	3	6	9							
01	11563	X	9431	-0-	-2132	-0-	381	1	1496	2	N	31					57
							7520	3	34	9							
02	10444	X	8269	-0-	-2175	-0-	345	1	2196	2	N	10					67
							5717	3	11	9							
03	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	386	1	2520	2	N	6	4	1			69
							5284	3	7	9							
*04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	405	1	3133	2	N	6	44	1			31
							6885	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8546	-0-	-514	-0-	393	1	2629	2	N	8	10	1			13
							5515	3	9	9							
12	9610	X	8191	-0-	-1419	-0-	371	1	2076	2	N	7	10	1			10
							5736	3	8	9							
01	9610	X	6960	-0-	-2650	-0-	342	1	1097	2	N	7					17
							5513	3	8	9							
02	8652	X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	8	1			19
							3842	3	11	9							
03	9579	X	7518	-0-	-2061	-0-	332	1	2316	2	N	12	20	1			11
							4857	3	13	9							
04	8550	X	6352	-0-	-2198	-0-	343	1	1876	2	N	8					19
							4124	3	9	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

11	10830	X	7996	-0-	-2834	-0-	7987	2	9	9	N	8					157
12	9920	X	7971	-0-	-1949	-0-	7953	2	18	9	N	16					173
01	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7926	2	12	9	N	11					184
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3					187
*03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10401	2	28	9	N	25					212
*04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9832	2	30	9	N	27	187	1			52

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

11	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	854	1	2432	2	N	27					173
							30	9									
12	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	883	1	2364	2	N	49	172	1			50
							54	9									
01	4557	X	3191	-0-	-1366	-0-	883	1	2239	2	N	63					113
							69	9									
02	4116	X	3193	-0-	-923	-0-	797	1	2353	2	N	39					152
							43	9									
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	883	1	3194	2	N	68	167	1			53
							75	9									
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	854	1	2679	2	N	81					134
							89	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7058	2	31	9	Y	28					86
12	11842	X	7377	-0-	-4465	-0-	319	1	7048	2	Y	9	51	1			44
							10	9									
01	11842	X	6986	-0-	-4856	-0-	165	1	6808	2	Y	12	40	1			16
							13	9									
02	9632	X	6302	-0-	-3330	-0-	142	1	6153	2	Y	6					22
							7	9									
03	10478	X	444	-0-	-10034	-0-	443	2	1	9	Y	1					23
*04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	120	1	8277	2	Y	40					63
							44	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

11	14640	X	13559	-0-	-1081	-0-	13527	2	32	9	Y	29					127
12	14787	X	13689	-0-	-1098	-0-	13679	2	10	9	Y	9	74	1			62
01	14694	X	13128	-0-	-1566	-0-	13111	2	17	9	Y	15	54	1			23
02	13076	X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14	9	Y	13					36
03	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13239	2	1	9	Y	1					37
04	13560	X	12191	-0-	-1369	-0-	12103	2	88	9	Y	80					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5716	2	75	9	N	68	171	1			167
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	965	1	3619	2	N	47					214
							52	9									
01	8122	X	7180	-0-	-942	-0-	1319	1	5797	2	N	58					272
							64	9									
02	7420	X	5835	-0-	-1585	-0-	1192	1	4631	2	N	11	172	1			111
							12	9									
03	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	1319	1	6134	2	N	73					184
							80	9									
04	6960	X	4348	-0-	-2612	-0-	1277	1	3026	2	N	41	167	1			58
							45	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	218	1	1529	2	N	8	8	1			11
							3207	3	9	9							
12	6851	X	3071	-0-	-3780	-0-	169	1	768	2	N	11	13	1			9
							2122	3	12	9							
01	7006	X	4200	-0-	-2806	-0-	155	1	670	2	N	7					16
							3367	3	8	9							
02	6328	X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9	1			17
							2944	3	11	9							
*03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	260	1	1829	2	N	12	19	1			10
							3835	3	13	9							
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	259	1	1457	2	N	12					22
							3201	3	13	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13130	-0-	-670	-0-	13090	2	40	9	N	36					209
12	14260	X	13059	-0-	-1201	-0-	13003	2	56	9	N	51	197	1			63
01	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	13195	2	58	9	N	53					116
02	12908	X	8950	-0-	-3958	-0-	8932	2	18	9	N	16					132
03	13981	X	12040	-0-	-1941	-0-	12000	2	40	9	N	36					168
04	13140	X	11160	-0-	-1980	-0-	11115	2	45	9	N	41					209

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11457	-0-	-633	-0-	11389	2	68	9	N	62					177
12	19065	X	5241	-0-	-13824	-0-	1037	1	4149	2	N	50					227
							55	9									
01	18042	X	11512	-0-	-6530	-0-	769	1	10677	2	N	60					287
							66	9									
02	14084	X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20					307
							22	9									
03	11842	X	3182	-0-	-8660	-0-	883	1	2251	2	N	44	171	1			180
							48	9									
04	11460	X	1534	-0-	-9926	-0-	820	1	694	2	N	18					198
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13203	2	189	9	N	172	172	1			345
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10899	2	171	9	N	155	175	1			325
01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13243	2	222	9	N	202	347	1			180
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178					358
*03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13135	2	231	9	N	210	345	1			223
*04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12844	2	194	9	N	176	171	1			228

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

11	4050	X	3334	-0-	-716	-0-	225	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	142	1	398	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
01	4185	X	2612	-0-	-1573	-0-	237	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	198	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	204	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							436	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

11	10770	X	8490	-0-	-2280	-0-	590	1	7893	2	Y	6					36
							7	9									
12	10447	X	8432	-0-	-2015	-0-	596	1	7786	2	Y	45	35	1			46
							50	9									
01	11098	X	9704	-0-	-1394	-0-	599	1	9080	2	Y	23					69
							25	9									
02	10024	X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43	1			51
							28	9									
03	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	521	1	8130	2	Y	16	18	1			49
							18	9									
04	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	495	1	8198	2	Y	5					54
							6	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

11	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	327	1	4519	2	Y	76					152
							84	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	327	1	5446	2	Y	24	91	1			85
							26	9									
01	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	329	1	4646	2	Y	44					129
							48	9									
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	304	1	4593	2	Y	35	83	1			81
							39	9									
*03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	342	1	4921	2	Y	139	121	1			99
							153	9									
04	5610	X	5155	-0-	-455	-0-	336	1	4785	2	Y	31					130
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12575	-0-	-1405	-0-	1017	1	11485	2	N	66	190	1			135
							73	9									
12	14074	X	13063	-0-	-1011	-0-	1194	1	11805	2	N	58					193
							64	9									
01	13857	X	12191	-0-	-1666	-0-	1196	1	10941	2	N	49	181	1			61
							54	9									
02	12012	X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-					61
03	13268	X	12174	-0-	-1094	-0-	1135	1	11000	2	N	35					96
							39	9									
04	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	918	1	11173	2	N	64					160
							70	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

11	8280	X	7522	-0-	-758	-0-	414	1	3003	2	N	-0-					2
							4105	3									
12	8525	X	6345	-0-	-2180	-0-	380	1	2269	2	N	-0-					2
							3696	3									
01	8432	X	5669	-0-	-2763	-0-	97	1	2131	2	N	-0-					2
							3441	3									
02	7560	X	5116	-0-	-2444	-0-	135	1	1879	2	N	-0-					2
							3102	3									
03	8370	X	3124	-0-	-5246	-0-	223	1	1110	2	N	-0-					2
							1791	3									
04	7530	X	2760	-0-	-4770	-0-	172	1	1030	2	N	-0-					2
							1558	3									

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

11	13140	X	11803	-0-	-1337	-0-	713	1	4685	2	N	-0-					3
							6405	3									
12	11501	X	9422	-0-	-2079	-0-	375	1	3441	2	N	-0-					3
							5606	3									
01	12183	X	8420	-0-	-3763	-0-	881	1	2883	2	N	-0-					3
							4656	3									
02	11396	X	7096	-0-	-4300	-0-	682	1	2420	2	N	-0-					3
							3994	3									
03	12617	X	6167	-0-	-6450	-0-	284	1	2251	2	N	-0-					3
							3632	3									
04	11790	X	6859	-0-	-4931	-0-	353	1	2589	2	N	-0-					3
							3917	3									

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

11	14340	X	13180	-0-	-1160	-0-	1148	1	12032	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	12681	-0-	-2137	-0-	1237	1	11444	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	8025	-0-	-6421	-0-	1107	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11207	-0-	-1841	-0-	992	1	10215	2	N	-0-					-0-
*03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1358	1	12888	2	N	-0-					-0-
*04	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	955	1	16395	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

11	6420	X	2671	-0-	-3749	-0-	236	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1783	-0-	-2216	-0-	170	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1918	-0-	-2081	-0-	123	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2755	-0-	-577	-0-	236	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	92	1	2290	2	N	-0-					-0-
*04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	388	1	6243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5636	-0-	-1234	-0-	366	1	4579	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
12	7502	X	2147	-0-	-5355	-0-	214	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1198	3									
01	7502	X	4439	-0-	-3063	-0-	358	1	3250	2	Y	-0-					-0-
							831	3									
02	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	350	1	3712	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	392	1	4309	2	Y	-0-					-0-
							937	3									
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	368	1	4206	2	Y	-0-					-0-
							789	3									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

11	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	20879	2	135	9	N	123					338
12	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20423	2	162	9	N	147	199	1			286
01	20305	X	18916	-0-	-1389	-0-	18771	2	145	9	N	132	198	1			220
02	18340	X	14703	-0-	-3637	-0-	14558	2	145	9	N	132	198	1			154
03	20305	X	17497	-0-	-2808	-0-	17345	2	152	9	N	138					292
04	19650	X	15068	-0-	-4582	-0-	14978	2	90	9	N	82	190	1			184

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

11	21360	X	18580	-0-	-2780	-0-	18551	2	29	9	Y	26					195
12	21452	X	19755	-0-	-1697	-0-	19751	2	4	9	Y	4	77	1			122
01	20925	X	19281	-0-	-1644	-0-	19268	2	13	9	Y	12	56	1			78
02	18452	X	17220	-0-	-1232	-0-	17175	2	45	9	Y	41					119
03	20150	X	18424	-0-	-1726	-0-	18360	2	64	9	Y	58	70	1			107
04	19110	X	17694	-0-	-1416	-0-	17666	2	28	9	Y	25					132

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

11	17010	X	10594	-0-	-6416	-0-	10530	2	64	9	N	58					248
12	16802	X	12640	-0-	-4162	-0-	12538	2	102	9	N	93	198	1			143
01	16523	X	13804	-0-	-2719	-0-	13719	2	85	9	N	77					220
02	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1			106
*03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13758	2	96	9	N	87					193
*04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13613	2	74	9	N	67	186	1			74

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

11	14100	X	13055	-0-	-1045	-0-	12826	2	229	9	N	208	175	1			209
12	14849	X	13917	-0-	-932	-0-	13862	2	55	9	N	50	154	1			105
01	14849	X	14099	-0-	-750	-0-	14099	2			N	-0-					105
*02	13132	X	12709	-0-	-423	-0-	12614	2	95	9	N	86					191
*03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	13564	2	1	9	N	1	164	1			28
04	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	12630	2			N	-0-					28

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

11	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	21411	2	132	9	N	120	194	1			231
12	23405	X	22028	-0-	-1377	-0-	21886	2	142	9	N	129	196	1			164
01	22599	X	17771	-0-	-4828	-0-	17644	2	127	9	N	115					279
02	20020	X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1			204
03	22258	X	19633	-0-	-2625	-0-	19512	2	121	9	N	110					314
04	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	19973	2	101	9	N	92	183	1			223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	4939	-0-	-5201	-0-	690	1	4231	2	N	16					99
							18	9									
12	8339	X	3299	-0-	-5040	-0-	713	1	2574	2	N	11					110
							12	9									
01	7688	X	7304	-0-	-384	-0-	699	1	6572	2	N	30					140
							33	9									
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22					162
							24	9									
*03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	699	1	8857	2	N	3					165
							3	9									
*04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	690	1	9167	2	N	36					201
							40	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	484	-0-	-7646	-0-	94	1	390	2	N	-0-					209
12	2325	X	663	-0-	-1662	-0-	45	1	615	2	N	3					212
							3	9									
01	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	55	1	652	2	N	-0-					212
02	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-					212
03	837	X	174	-0-	-663	-0-	29	1	145	2	N	-0-					212
*04	3000	N	7981	-0-	4981	4981	564	1	7417	2	N	-0-					212

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	854	1	5087	2	N	31	192	1			100
							34	9									
12	8277	X	3742	-0-	-4535	-0-	852	1	2871	2	N	17					117
							19	9									
01	8277	X	3643	-0-	-4634	-0-	847	1	2775	2	N	19					136
							21	9									
02	7476	X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15					151
							17	9									
03	8277	X	3029	-0-	-5248	-0-	883	1	2134	2	N	11					162
							12	9									
04	5970	X	4156	-0-	-1814	-0-	854	1	3266	2	N	33					195
							36	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	136	1	1953	2	N	20					58
							4095	3	22	9							
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	254	1	1579	2	N	5	38	1			25
							4361	3	6	9							
01	6851	X	6276	-0-	-575	-0-	241	1	996	2	N	30					55
							5006	3	33	9							
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11					66
							3867	3	12	9							
03	6417	X	4146	-0-	-2271	-0-	214	1	1268	2	N	5	3	1			68
							2658	3	6	9							
04	6210	X	2228	-0-	-3982	-0-	129	1	654	2	N	6	44	1			30
							1438	3	7	9							

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15074	2	61	9	N	55					245
12	15779	X	14790	-0-	-989	-0-	14698	2	92	9	N	84	199	1			130
01	15686	X	12367	-0-	-3319	-0-	12273	2	94	9	N	85					215
02	14168	X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196	1			103
03	15655	X	15230	-0-	-425	-0-	15151	2	79	9	N	72					175
04	15150	X	14697	-0-	-453	-0-	14639	2	58	9	N	53					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	30					209
							33	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	48	196	1			61
							53	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	66					127
							73	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33					160
							36	9									
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	68					228
							75	9									
04	750	N	415	-0-	-335	-0-	7	1	349	2	N	54	186	1			96
							59	9									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

11	5610	X	4555	-0-	-1055	-0-	293	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
12	5828	X	1597	-0-	-4231	-0-	175	1	541	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5828	X	3739	-0-	-2089	-0-	317	1	2725	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
03	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	305	1	3342	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
04	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	286	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							610	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

11	13530	X	12150	-0-	-1380	-0-	12050	2	100	9	N	91					343
12	13733	X	12367	-0-	-1366	-0-	12303	2	64	9	N	58	174	1			227
01	12927	X	12316	-0-	-611	-0-	12237	2	79	9	N	72					299
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11707	2	73	9	N	66	173	1			192
*03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12792	2	135	9	N	123					315
*04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12366	2	67	9	N	61	172	1			204

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

11	18900	X	16585	-0-	-2315	-0-	16585	2			N	-0-					510
12	19003	X	16827	-0-	-2176	-0-	16740	2	87	9	N	79					589
01	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	16574	2			N	-0-					589
02	16380	X	14933	-0-	-1447	-0-	14933	2			N	-0-					589
03	17732	X	16718	-0-	-1014	-0-	16498	2	220	9	N	200	176	1			613
04	16590	X	15389	-0-	-1201	-0-	15389	2			N	-0-					613

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

11	10590	X	9998	-0-	-592	-0-	494	1	3068	2	N	2					18
							6434	3	2	9							
12	10788	X	9994	-0-	-794	-0-	560	1	2506	2	N	4					22
							6924	3	4	9							
01	10757	X	8792	-0-	-1965	-0-	483	1	1378	2	N	4	15	1			11
							6927	3	4	9							
02	9380	X	7626	-0-	-1754	-0-	324	1	2018	2	N	28					39
							5253	3	31	9							
03	10385	X	7791	-0-	-2594	-0-	419	1	2379	2	N	3	4	1			38
							4990	3	3	9							
04	9990	X	7849	-0-	-2141	-0-	413	1	2323	2	N	7	20	1			25
							5105	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11905	-0-	-395	-0-	630	1	3638	2	N	7					28
							7629	3	8	9							
12	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	631	1	3003	2	N	1					29
							8297	3	1	9							
01	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	615	1	1744	2	N	5	22	1			12
							8766	3	6	9							
02	10948	X	10510	-0-	-438	-0-	499	1	2771	2	N	24					36
							7214	3	26	9							
03	12307	X	11357	-0-	-950	-0-	580	1	3477	2	N	6	4	1			38
							7293	3	7	9							
04	11910	X	10590	-0-	-1320	-0-	581	1	3127	2	N	8	20	1			26
							6873	3	9	9							

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

11	13350	X	10035	-0-	-3315	-0-	4239	2	5796	3	N	-0-					3
12	13795	X	11634	-0-	-2161	-0-	4425	2	7209	3	N	-0-					3
01	12958	X	11600	-0-	-1358	-0-	4436	2	7164	3	N	-0-					3
02	11704	X	10545	-0-	-1159	-0-	3978	2	6567	3	N	-0-					3
03	12307	X	11171	-0-	-1136	-0-	4274	2	6897	3	N	-0-					3
04	11250	X	9489	-0-	-1761	-0-	3776	2	5713	3	N	-0-					3

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12578	2	57	9	Y	52					106
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12825	2	74	9	Y	67	82	1			91
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12918	2	58	9	Y	53	84	1			60
02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11917	2	70	9	Y	64					124
*03	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12973	2	84	9	Y	76	127	1			73
04	12630	X	12372	-0-	-258	-0-	12294	2	78	9	Y	71					144

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

11	18420	X	15084	-0-	-3336	-0-	6372	2	8712	3	N	-0-					4
12	19034	X	15019	-0-	-4015	-0-	5713	2	9306	3	N	-0-					4
01	18879	X	14908	-0-	-3971	-0-	5701	2	9207	3	N	-0-					4
02	15540	X	13355	-0-	-2185	-0-	5038	2	8317	3	N	-0-					4
03	16306	X	13521	-0-	-2785	-0-	5173	2	8348	3	N	-0-					4
04	15090	X	6989	-0-	-8101	-0-	2781	2	4208	3	N	-0-					4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14321	2	18	9	N	16					283
12	13857	X	13743	-0-	-114	-0-	13724	2	19	9	N	17					300
01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13147	2	332	9	N	302	349	1			253
02	14140	X	13040	-0-	-1100	-0-	13040	2			N	-0-					253
03	15655	X	14088	-0-	-1567	-0-	14088	2			N	-0-					253
04	14340	X	12637	-0-	-1703	-0-	12637	2			N	-0-					253

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

11	36090	X	31830	-0-	-4260	-0-	455	1	31375	2	N	-0-					-0-
12	36053	X	32072	-0-	-3981	-0-	471	1	31601	2	N	-0-					-0-
01	36022	X	30908	-0-	-5114	-0-	448	1	30460	2	N	-0-					-0-
02	32536	X	27633	-0-	-4903	-0-	414	1	27219	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	30194	-0-	-3658	-0-	458	1	29736	2	N	-0-					-0-
04	31830	X	25970	-0-	-5860	-0-	439	1	25531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	453	-0-	-87	-0-	452	2	1	9	Y	1					33
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9	4	1			38
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	Y	19	23	1			34
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					35
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	7	1			31
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	2	4	9	Y	4					35

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

11	16020	X	13652	-0-	-2368	-0-	1285	1	10745	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
12	17794	X	4863	-0-	-12931	-0-	1232	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							2250	3									
01	17794	X	13432	-0-	-4362	-0-	1353	1	9619	2	Y	-0-					-0-
							2460	3									
02	12684	X	11632	-0-	-1052	-0-	1243	1	8366	2	Y	-0-					-0-
							2023	3									
03	14105	X	12412	-0-	-1693	-0-	1383	1	9059	2	Y	-0-					-0-
							1970	3									
04	13650	X	12664	-0-	-986	-0-	1379	1	9503	2	Y	-0-					-0-
							1782	3									

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1075	1	9257	2	Y	-0-					-0-
							1397	3									
12	12834	X	4905	-0-	-7929	-0-	1035	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							2398	3									
01	12834	X	11110	-0-	-1724	-0-	1092	1	7977	2	Y	-0-					-0-
							2041	3									
02	10248	X	10177	-0-	-71	-0-	1003	1	7388	2	Y	-0-					-0-
							1786	3									
03	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	1113	1	8491	2	Y	-0-					-0-
							1846	3									
04	11730	X	11006	-0-	-724	-0-	1133	1	8314	2	Y	-0-					-0-
							1559	3									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	854	1	9701	2	N	73					336
							80	9									
12	10819	X	9211	-0-	-1608	-0-	883	1	8259	2	N	63	174	1			225
							69	9									
01	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	883	1	8671	2	N	93					318
							102	9									
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	797	1	8893	2	N	49	170	1			197
							54	9									
03	11005	X	10839	-0-	-166	-0-	883	1	9864	2	N	84					281
							92	9									
04	10650	X	9559	-0-	-1091	-0-	854	1	8629	2	N	69	174	1			176
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	13941	-0-	-2679	-0-	730	1	5581	2	N	-0-					4
							7630	3									
12	17143	X	14468	-0-	-2675	-0-	771	1	5210	2	N	-0-					4
							8487	3									
01	16213	X	13873	-0-	-2340	-0-	749	1	5018	2	N	-0-					4
							8106	3									
02	14644	X	11921	-0-	-2723	-0-	633	1	4258	2	N	-0-					4
							7030	3									
03	15376	X	14796	-0-	-580	-0-	743	1	5377	2	N	-0-					4
							8676	3									
*04	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	766	1	5397	2	N	-0-					4
							8165	3									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	332	1	9266	2	Y	27					129
							30	9									
12	9176	X	8789	-0-	-387	-0-	472	1	8266	2	Y	46	54	1			121
							51	9									
01	8649	X	7223	-0-	-1426	-0-	426	1	6747	2	Y	45	57	1			109
							50	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	330	1	7331	2	Y	43					152
							47	9									
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	361	1	7557	2	Y	40	58	1			134
							44	9									
04	9630	X	7407	-0-	-2223	-0-	346	1	7026	2	Y	32	59	1			107
							35	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	7667	-0-	-2473	-0-	324	1	7290	2	Y	48					155
							53	9									
12	10168	X	8685	-0-	-1483	-0-	359	1	8275	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	9238	X	8519	-0-	-719	-0-	381	1	8090	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	8344	X	7881	-0-	-463	-0-	365	1	7469	2	Y	43					162
							47	9									
03	8928	X	8926	-0-	-2	-0-	400	1	8482	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	8400	X	8348	-0-	-52	-0-	374	1	7939	2	Y	32	61	1			111
							35	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	852	1	7848	2	Y	2	16	1			42
							2	9									
12	9641	X	4313	-0-	-5328	-0-	847	1	3464	2	Y	2	30	1			14
							2	9									
01	9641	X	5830	-0-	-3811	-0-	869	1	4915	2	Y	42	11	1			45
							46	9									
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	783	1	9824	2	Y	61	62	1			44
							67	9									
*03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	873	1	11453	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
*04	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	854	1	13948	2	Y	11	20	1			18
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12020	-0-	-2560	-0-	854	1	11162	2	Y	4	20	1			53
							4	9									
12	15593	X	10766	-0-	-4827	-0-	883	1	9877	2	Y	5	39	1			19
							6	9									
01	15593	X	11124	-0-	-4469	-0-	883	1	10185	2	Y	51	14	1			56
							56	9									
02	13692	X	11210	-0-	-2482	-0-	797	1	10319	2	Y	85	76	1			65
							94	9									
03	12710	X	10294	-0-	-2416	-0-	883	1	9333	2	Y	71	75	1			61
							78	9									
04	12030	X	12003	-0-	-27	-0-	854	1	11128	2	Y	19	44	1			36
							21	9									

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

11	16170	X	11834	-0-	-4336	-0-	11441	2	393	9	Y	357	121	1			409
12	18383	X	9586	-0-	-8797	-0-	9231	2	355	9	Y	323	433	1			299
01	18383	X	10037	-0-	-8346	-0-	9837	2	200	9	Y	182	130	1			351
02	14168	X	13609	-0-	-559	-0-	13548	2	61	9	Y	55	281	1			125
03	15686	X	11030	-0-	-4656	-0-	10965	2	65	9	Y	59	112	1			72
*04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13982	2	8	9	Y	7	51	1			28

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

11	17970	X	14309	-0-	-3661	-0-	14308	2	1	9	Y	1	9	1			24
12	18135	X	14181	-0-	-3954	-0-	14179	2	2	9	Y	2	18	1			8
01	17608	X	14481	-0-	-3127	-0-	14406	2	75	9	Y	68	13	1			63
02	15904	X	11230	-0-	-4674	-0-	11108	2	122	9	Y	111	94	1			80
03	14787	X	10258	-0-	-4529	-0-	10120	2	138	9	Y	125	80	1			125
04	14310	X	11426	-0-	-2884	-0-	11097	2	329	9	Y	299	219	1			205

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

11	17580	X	14169	-0-	-3411	-0-	14166	2	3	9	Y	3	19	1			50
12	17391	X	14804	-0-	-2587	-0-	14800	2	4	9	Y	4	37	1			17
01	18104	X	17007	-0-	-1097	-0-	16978	2	29	9	Y	26	9	1			34
02	16352	X	14425	-0-	-1927	-0-	14375	2	50	9	Y	45	42	1			37
03	14632	X	11835	-0-	-2797	-0-	11770	2	65	9	Y	59	50	1			46
04	16470	X	11945	-0-	-4525	-0-	11934	2	11	9	Y	10	33	1			23

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	1	4	9	Y	4					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	18620	-0-	-3580	-0-	647	1	17973	2	Y	-0-					31
12	22258	X	17324	-0-	-4934	-0-	531	1	16793	2	Y	-0-					31
01	21111	X	14352	-0-	-6759	-0-	477	1	13875	2	Y	-0-					31
02	17892	X	12852	-0-	-5040	-0-	381	1	12470	2	Y	1					32
							1	9									
03	19251	X	14252	-0-	-4999	-0-	402	1	13849	2	Y	1					33
							1	9									
04	18630	X	16068	-0-	-2562	-0-	373	1	15694	2	Y	1					34
							1	9									

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	17043	-0-	-6027	-0-	252	1	16791	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	17814	-0-	-5219	-0-	259	1	17555	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	17306	-0-	-5603	-0-	252	1	17054	2	N	-0-					-0-
02	19292	X	15866	-0-	-3426	-0-	236	1	15630	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	17993	-0-	-390	-0-	261	1	17732	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	17210	-0-	-40	-0-	265	1	16945	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7061	-0-	-3109	-0-	474	1	6565	2	Y	20	107	1			101
							22	9									
12	10850	X	6959	-0-	-3891	-0-	442	1	6497	2	Y	18					119
							20	9									
01	10850	X	6745	-0-	-4105	-0-	425	1	6283	2	Y	34					153
							37	9									
02	8652	X	5550	-0-	-3102	-0-	361	1	5188	2	Y	1	109	1			45
							1	9									
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	323	1	5463	2	Y	29					74
							32	9									
04	7050	X	5785	-0-	-1265	-0-	348	1	5380	2	Y	52					126
							57	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30660	X	26481	-0-	-4179	-0-	385	1	26096	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	26319	-0-	-4309	-0-	398	1	25921	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	372	1	25058	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	25250	-0-	-2712	-0-	377	1	24873	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	23486	-0-	-3004	-0-	335	1	23151	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26670	X	23531	-0-	-3139	-0-	341	1	23190	2	N	-0-					-0-
12	26288	X	23532	-0-	-2756	-0-	353	1	23179	2	N	-0-					-0-
01	26288	X	23634	-0-	-2654	-0-	344	1	23290	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	22533	-0-	-2267	-0-	356	1	22177	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	20764	-0-	-2756	-0-	321	1	20443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	13332	-0-	-2508	-0-	696	1	5338	2	N	-0-					4
							7298	3									
12	16089	X	13859	-0-	-2230	-0-	736	1	4992	2	N	-0-					4
							8131	3									
01	15717	X	13209	-0-	-2508	-0-	719	1	4776	2	N	-0-					4
							7714	3									
02	13552	X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-					4
							6610	3									
03	14198	X	11682	-0-	-2516	-0-	639	1	4225	2	N	-0-					4
							6818	3									
04	13410	X	10822	-0-	-2588	-0-	582	1	4075	2	N	-0-					4
							6165	3									

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	429	1	3369	2	N	-0-					2
							4606	3									
12	7037	X	6968	-0-	-69	-0-	443	1	2482	2	N	-0-					2
							4043	3									
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	474	1	3079	2	N	-0-					2
							4973	3									
02	7700	X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-					2
							4268	3									
03	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	460	1	2549	2	N	-0-					2
							4113	3									
04	8400	X	7081	-0-	-1319	-0-	487	1	2624	2	N	-0-					2
							3970	3									

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	12245	-0-	-3145	-0-	541	1	10169	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
12	15903	X	5071	-0-	-10832	-0-	570	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							2789	3									
01	15531	X	12446	-0-	-3085	-0-	581	1	9448	2	Y	-0-					-0-
							2417	3									
02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	553	1	8739	2	Y	-0-					-0-
							2113	3									
03	12648	X	11983	-0-	-665	-0-	572	1	9373	2	Y	-0-					-0-
							2038	3									
04	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	551	1	9161	2	Y	-0-					-0-
							1718	3									

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	8504	-0-	-3166	-0-	412	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	12090	X	3434	-0-	-8656	-0-	390	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							1886	3									
01	12090	X	7923	-0-	-4167	-0-	393	1	5996	2	Y	-0-					-0-
							1534	3									
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-	351	1	5691	2	Y	-0-					-0-
							1376	3									
*03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	462	1	7714	2	Y	-0-					-0-
							1678	3									
04	8490	X	8347	-0-	-143	-0-	274	1	6798	2	Y	-0-					-0-
							1275	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	17245	-0-	-2075	-0-	413	1	16822	2	N	9					314
							10	9									
12	18383	X	17611	-0-	-772	-0-	382	1	17196	2	N	30					344
							33	9									
01	17515	X	17429	-0-	-86	-0-	350	1	17045	2	N	31					375
							34	9									
02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	243	1	15778	2	N	28					403
							31	9									
*03	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	371	1	17666	2	N	31	179	1			255
							34	9									
04	17250	X	16300	-0-	-950	-0-	394	1	15875	2	N	28					283
							31	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

11	10350	X	8919	-0-	-1431	-0-	343	1	8576	2	N	-0-					272
12	10695	X	8855	-0-	-1840	-0-	315	1	8525	2	N	14					286
							15	9									
01	10168	X	8028	-0-	-2140	-0-	317	1	7699	2	N	11					297
							12	9									
02	8540	X	7394	-0-	-1146	-0-	339	1	7046	2	N	8					305
							9	9									
03	9207	X	6593	-0-	-2614	-0-	391	1	6195	2	N	6					311
							7	9									
04	8910	X	8195	-0-	-715	-0-	308	1	7878	2	N	8					319
							9	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

11	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	107	1	2736	2	Y	-0-					27
12	3286	X	2251	-0-	-1035	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					27
01	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	122	1	2663	2	Y	-0-					27
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-					27
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	53	1	2314	2	Y	-0-					27
04	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

11	5370	X	4744	-0-	-626	-0-	4744	2			Y	-0-					34
12	5704	X	3460	-0-	-2244	-0-	3460	2			Y	-0-					34
01	5704	X	4095	-0-	-1609	-0-	4095	2			Y	-0-					34
02	4928	X	4183	-0-	-745	-0-	4183	2			Y	-0-					34
03	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	168	1	4781	2	Y	-0-					34
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	157	1	5029	2	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	414	1	3271	2	N	-0-					2
							4473	3									
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	402	1	2773	2	N	-0-					2
							4517	3									
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	419	1	2704	2	N	-0-					2
							4368	3									
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-					2
							4330	3									
03	8432	X	8022	-0-	-410	-0-	486	1	2883	2	N	-0-					2
							4653	3									
04	8160	X	7043	-0-	-1117	-0-	512	1	2599	2	N	-0-					2
							3932	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	22449	-0-	-8301	-0-	912	1	21537	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	19761	-0-	-12944	-0-	902	1	18859	2	N	-0-					-0-
01	32023	X	26397	-0-	-5626	-0-	842	1	25555	2	N	-0-					-0-
02	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-					-0-
*03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	886	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	24878	-0-	-682	-0-	785	1	24093	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	1849	-0-	-12671	-0-	888	1	961	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	3475	-0-	-11529	-0-	972	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	1061	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	2077	-0-	-6071	-0-	935	1	1142	2	N	-0-					-0-
*03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	983	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	7531	-0-	-9389	-0-	1037	1	6494	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6560	-0-	-940	-0-	334	1	2010	2	N	1	4	1			7
							4215	3	1	9							
12	7750	X	6164	-0-	-1586	-0-	351	1	1544	2	N	2	4	1			5
							4267	3	2	9							
01	7688	X	4553	-0-	-3135	-0-	247	1	714	2	N	3	3	1			5
							3589	3	3	9							
02	6356	X	3160	-0-	-3196	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1			12
							2123	3	21	9							
03	7037	X	5623	-0-	-1414	-0-	221	1	1742	2	N	6	3	1			15
							3653	3	7	9							
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	360	1	1868	2	N	23	12	1			26
							4106	3	25	9							

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	6334	-0-	-2456	-0-	380	1	1922	2	N	-0-	1	1			4
							4032	3									
12	8959	X	6170	-0-	-2789	-0-	366	1	1541	2	N	4	1	1			7
							4259	3	4	9							
01	8494	X	6711	-0-	-1783	-0-	397	1	1046	2	N	8	4	1			11
							5259	3	9	9							
02	7308	X	6555	-0-	-753	-0-	372	1	1707	2	N	30	10	1			31
							4443	3	33	9							
03	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	412	1	2219	2	N	73	10	1			94
							4654	3	80	9							
*04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	369	1	2056	2	N	8	57	1			45
							4520	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	24687	-0-	-2283	-0-	24576	2	111	9	N	101					444
12	27094	X	25641	-0-	-1453	-0-	25491	2	150	9	N	136	186	1			394
01	27094	X	25403	-0-	-1691	-0-	25269	2	134	9	N	122	186	1			330
02	23800	X	20507	-0-	-3293	-0-	20397	2	110	9	N	100					430
03	25792	X	23166	-0-	-2626	-0-	23054	2	112	9	N	102	186	1			346
04	24810	X	21354	-0-	-3456	-0-	21258	2	96	9	N	87					433

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	229	1	1438	2	N	4	23	1			21
							3016	3	4	9							
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	256	1	1277	2	N	4	17	1			8
							3528	3	4	9							
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	292	1	804	2	N	16	15	1			9
							4042	3	18	9							
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	7	7	1			9
							3436	3	8	9							
*03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	305	1	1657	2	N	2	2	1			9
							3475	3	2	9							
04	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	261	1	1265	2	N	7	6	1			10
							2781	3	8	9							

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13261	-0-	-2249	-0-	13261	2			Y	-0-					19
12	15469	X	13060	-0-	-2409	-0-	254	1	12806	2	Y	-0-					19
01	14601	X	12598	-0-	-2003	-0-	336	1	12262	2	Y	-0-					19
02	12852	X	11596	-0-	-1256	-0-	328	1	11266	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	361	1	12125	2	Y	-0-					20
*04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	344	1	13236	2	Y	1					21
							1	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	14102	-0-	-1018	-0-	495	1	13598	2	Y	8					122
							9	9									
12	15314	X	13807	-0-	-1507	-0-	406	1	13388	2	Y	12					134
							13	9									
01	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	365	1	14906	2	Y	6					140
							7	9									
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	376	1	13000	2	Y	12					152
							13	9									
03	14570	X	14523	-0-	-47	-0-	423	1	14097	2	Y	3					155
							3	9									
04	14790	X	13694	-0-	-1096	-0-	405	1	13281	2	Y	7					162
							8	9									

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	508	1	8887	2	Y	109	63	1			156
							120	9									
12	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	541	1	13729	2	Y	163	215	1			104
							179	9									
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	566	1	11339	2	Y	167	159	1			112
							184	9									
02	10444	X	10079	-0-	-365	-0-	468	1	9457	2	Y	140	81	1			171
							154	9									
03	11563	X	9415	-0-	-2148	-0-	429	1	8768	2	Y	198	94	1			275
							218	9									
04	12600	X	8278	-0-	-4322	-0-	398	1	7707	2	Y	157	257	1			175
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	11510	2			Y	-0-	24	1			18
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13872	2	90	9	Y	82	34	1			66
01	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	12771	2	185	9	Y	168	131	1			103
02	12516	X	10764	-0-	-1752	-0-	10645	2	119	9	Y	108	76	1			135
03	12927	X	11915	-0-	-1012	-0-	11843	2	72	9	Y	65	65	1			135
04	13500	X	10705	-0-	-2795	-0-	10640	2	65	9	Y	59	135	1			59

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	629	1	4056	2	N	2					82
							8507	3	2	9							
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	623	1	3206	2	N	1					83
							8857	3	1	9							
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	627	1	1936	2	N	2					85
							9732	3	2	9							
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	567	1	2994	2	N	5					90
							7792	3	6	9							
*03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	648	1	3968	2	N	3	4	1			89
							8322	3	3	9							
*04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	628	1	3560	2	N	2					91
							7824	3	2	9							

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

11	10650	X	9403	-0-	-1247	-0-	568	1	8782	2	Y	48					155
							53	9									
12	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	415	1	9603	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	10757	X	9698	-0-	-1059	-0-	444	1	9206	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	9716	X	9338	-0-	-378	-0-	420	1	8871	2	Y	43					162
							47	9									
*03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	456	1	10079	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
*04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	451	1	9787	2	Y	32	61	1			111
							35	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

11	23160	X	21518	-0-	-1642	-0-	21518	2			Y	-0-					47
12	23157	X	19778	-0-	-3379	-0-	19778	2			Y	-0-					47
01	22878	X	20009	-0-	-2869	-0-	20009	2			Y	-0-					47
02	20664	X	17808	-0-	-2856	-0-	17797	2	11	9	Y	10					57
03	22227	X	19675	-0-	-2552	-0-	19675	2			Y	-0-					57
04	21510	X	18090	-0-	-3420	-0-	18090	2			Y	-0-	39	1			18

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

11	15480	X	15257	-0-	-223	-0-	15091	2	166	9	N	151	187	1			296
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15984	2	160	9	N	145	182	1			259
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16199	2	163	9	N	148					407
02	14476	X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1			321
03	16027	X	13785	-0-	-2242	-0-	13665	2	120	9	N	109					430
04	15840	X	12780	-0-	-3060	-0-	12686	2	94	9	N	85	180	1			335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	18668	-0-	-3862	-0-	18274	2	394	9	N	358	346	1			204
12	21297	X	20091	-0-	-1206	-0-	19711	2	380	9	N	345	369	1			180
01	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21317	2	408	9	N	371	370	1			181
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1			315
*03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20254	2	363	9	N	330	372	1			273
04	20610	X	18606	-0-	-2004	-0-	18267	2	339	9	N	308	369	1			212

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	17733	-0-	-3357	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	17049	-0-	-4403	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	17673	-0-	-3407	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18159	-0-	-1185	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
*04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	16176	-0-	-3602	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	9950	-0-	-10045	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11876	-0-	-8119	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	12693	-0-	-4887	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	24002	-0-	-658	-0-	1208	1	22794	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	23074	-0-	-1788	-0-	1293	1	21781	2	N	-0-					-0-
01	24614	X	21267	-0-	-3347	-0-	1293	1	19974	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23290	-0-	-4052	-0-	1363	1	21927	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	19814	-0-	-4186	-0-	1195	1	18619	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	3984	2	51	9	Y	46					106
12	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4072	2	43	9	Y	39	95	1			50
01	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3886	2	50	9	Y	45	74	1			21
02	3892	X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29					50
03	4309	X	3380	-0-	-929	-0-	3368	2	12	9	Y	11	47	1			14
04	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3265	2	13	9	Y	12					26

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9996	-0-	-294	-0-	854	1	9042	2	N	91	172	1			345
							100	9									
12	11315	X	9688	-0-	-1627	-0-	883	1	8673	2	N	120	178	1			287
							132	9									
01	11315	X	7207	-0-	-4108	-0-	883	1	6257	2	N	61					348
							67	9									
02	9772	X	7639	-0-	-2133	-0-	797	1	6710	2	N	120					468
							132	9									
03	10323	X	8109	-0-	-2214	-0-	883	1	7117	2	N	99	340	1			227
							109	9									
04	9990	X	8032	-0-	-1958	-0-	854	1	6891	2	N	261	339	1			149
							287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	22512	-0-	-1428	-0-	22512	2			Y	-0-					57
12	24428	X	22932	-0-	-1496	-0-	22932	2			Y	-0-					57
01	24366	X	21880	-0-	-2486	-0-	21880	2			Y	-0-					57
02	21504	X	19215	-0-	-2289	-0-	19201	2	14	9	Y	13					70
03	23436	X	21090	-0-	-2346	-0-	21090	2			Y	-0-					70
04	22500	X	20303	-0-	-2197	-0-	20303	2			Y	-0-	48	1			22

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000	X	24043	-0-	-2957	-0-	24043	2			Y	-0-					35
12	27187	X	24859	-0-	-2328	-0-	24859	2			Y	-0-					35
01	26691	X	23906	-0-	-2785	-0-	23906	2			Y	-0-					35
02	23632	X	19951	-0-	-3681	-0-	19942	2	9	9	Y	8					43
03	25420	X	22210	-0-	-3210	-0-	22210	2			Y	-0-					43
04	24060	X	21251	-0-	-2809	-0-	21251	2			Y	-0-	29	1			14

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	15247	-0-	-3083	-0-	15111	2	136	9	N	124	186	1			186
12	18631	X	15799	-0-	-2832	-0-	15642	2	157	9	N	143	190	1			139
01	17453	X	16138	-0-	-1315	-0-	15961	2	177	9	N	161	189	1			111
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15700	2	147	9	N	134					245
*03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16759	2	144	9	N	131	176	1			200
04	15630	X	14912	-0-	-718	-0-	14792	2	120	9	N	109	181	1			128

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6636	-0-	-1614	-0-	364	1	6272	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	5945	-0-	-2053	-0-	345	1	5600	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	6313	-0-	-1685	-0-	442	1	5871	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6183	-0-	-649	-0-	319	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-
*04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	393	1	6391	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	10774	-0-	-2906	-0-	594	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	9901	-0-	-3584	-0-	544	1	9357	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	10523	-0-	-2497	-0-	692	1	9831	2	Y	-0-					-0-
02	11648	X	10094	-0-	-1554	-0-	522	1	9572	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10749	-0-	-1186	-0-	618	1	10131	2	Y	-0-					-0-
*04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	640	1	11741	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	8381	-0-	-2629	-0-	475	1	7906	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	6155	-0-	-5129	-0-	364	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8097	-0-	-1575	-0-	307	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7782	-0-	-954	-0-	414	1	7368	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	471	1	7547	2	Y	-0-					-0-
*04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	453	1	8009	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	9245	-0-	-4045	-0-	582	1	8663	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	6266	-0-	-5731	-0-	457	1	5809	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	8665	-0-	-3084	-0-	504	1	8161	2	Y	-0-					-0-
02	10612	X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	6832	-0-	-4049	-0-	470	1	6362	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8448	-0-	-792	-0-	357	1	8091	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17843	2	31	9	N	28					411
12	19902	X	17461	-0-	-2441	-0-	17411	2	50	9	N	45	199	1			257
01	19902	X	17347	-0-	-2555	-0-	17295	2	52	9	N	47					304
02	17052	X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38					342
03	18724	X	16374	-0-	-2350	-0-	16334	2	40	9	N	36					378
04	17880	X	15530	-0-	-2350	-0-	15502	2	28	9	N	25					403

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	6980	-0-	-12130	-0-	600	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	606	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	577	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7992	-0-	-843	-0-	611	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5973	-0-	-3057	-0-	564	1	5409	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	525	1	9381	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
12	17825	X	5241	-0-	-12584	-0-	574	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							2892	3									
01	17825	X	12205	-0-	-5620	-0-	618	1	9227	2	Y	-0-					-0-
							2360	3									
02	12068	X	10751	-0-	-1317	-0-	515	1	8243	2	Y	-0-					-0-
							1993	3									
03	13361	X	11491	-0-	-1870	-0-	534	1	9000	2	Y	-0-					-0-
							1957	3									
04	11820	X	9702	-0-	-2118	-0-	641	1	7630	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	18946	-0-	-44	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20145	-0-	-439	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	18417	-0-	-2911	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16437	-0-	-2883	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	17974	-0-	-3416	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17681	-0-	-1819	-0-	17681	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	1277	1	17346	2	Y	64	39	1			133
							70	9									
12	20026	X	5478	-0-	-14548	-0-	1319	1	4071	2	Y	80	83	1			130
							88	9									
01	14694	X	5071	-0-	-9623	-0-	1319	1	3680	2	Y	65	92	1			103
							72	9									
02	19768	X	8373	-0-	-11395	-0-	1192	1	7149	2	Y	29	34	1			98
							32	9									
03	21886	X	8780	-0-	-13106	-0-	1319	1	7459	2	Y	2	56	1			44
							2	9									
04	18690	X	15379	-0-	-3311	-0-	1277	1	14102	2	Y	-0-	12	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	488	-0-	-2932	-0-	482	2	6	9	Y	5	18	1			56
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	22	1			35
01	496	X	26	-0-	-470	-0-	23	2	3	9	Y	3	12	1			26
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	10	1			45
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	634	2	23	9	Y	21	22	1			44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	24	15	1			53

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	17741	-0-	-3139	-0-	804	1	16867	2	Y	64	41	1			164
							70	9									
12	21483	X	18582	-0-	-2901	-0-	711	1	17869	2	Y	2	63	1			103
							2	9									
01	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	640	1	18616	2	Y	16	36	1			83
							18	9									
02	20076	X	18095	-0-	-1981	-0-	523	1	17443	2	Y	117	39	1			161
							129	9									
03	22227	X	14202	-0-	-8025	-0-	580	1	13528	2	Y	85	85	1			161
							94	9									
04	18660	X	9873	-0-	-8787	-0-	561	1	9205	2	Y	97	58	1			200
							107	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	21159	-0-	-4371	-0-	21089	2	70	9	Y	64	34	1			158
12	26536	X	23086	-0-	-3450	-0-	22998	2	88	9	Y	80	77	1			161
01	26536	X	22088	-0-	-4448	-0-	22016	2	72	9	Y	65	88	1			138
02	22092	X	19674	-0-	-2418	-0-	19641	2	33	9	Y	30	34	1			134
*03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22320	2	23	9	Y	21	55	1			100
04	22350	X	20305	-0-	-2045	-0-	20279	2	26	9	Y	24	22	1			102

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	9222	-0-	-2118	-0-	9043	2	179	9	Y	163	98	1			237
12	11222	X	9853	-0-	-1369	-0-	9688	2	165	9	Y	150	306	1			81
01	10726	X	8599	-0-	-2127	-0-	8543	2	56	9	Y	51	85	1			47
02	9352	X	8087	-0-	-1265	-0-	8052	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	9148	2	13	9	Y	12	23	1			38
04	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9280	2	15	9	Y	14	36	1			16

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29880	X	23594	-0-	-6286	-0-	23441	2	153	9	N	139	191	1			480
12	28737	X	22828	-0-	-5909	-0-	22638	2	190	9	N	173	187	1			466
01	29202	X	22625	-0-	-6577	-0-	22447	2	178	9	N	162	189	1			439
02	26376	X	19387	-0-	-6989	-0-	19241	2	146	9	N	133	183	1			389
03	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	21906	2	149	9	N	135	181	1			343
*04	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	25559	2	135	9	N	123					466

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	17167	-0-	-4223	-0-	17116	2	51	9	N	46					418
12	20367	X	18270	-0-	-2097	-0-	18200	2	70	9	N	64	179	1			303
01	19685	X	17547	-0-	-2138	-0-	17471	2	76	9	N	69					372
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60					432
03	18848	X	18668	-0-	-180	-0-	18599	2	69	9	N	63	189	1			306
*04	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17731	2	48	9	N	44					350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

11	22020	X	17745	-0-	-4275	-0-	219	1	17526	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	235	1	18215	2	N	-0-					-0-
01	20398	X	18826	-0-	-1572	-0-	285	1	18541	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	14737	-0-	-2847	-0-	244	1	14493	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17597	-0-	-1158	-0-	265	1	17332	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16139	-0-	-2071	-0-	228	1	15911	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

11	26010	X	18804	-0-	-7206	-0-	238	1	18566	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19745	-0-	-2854	-0-	249	1	19496	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	20193	-0-	-1135	-0-	309	1	19884	2	N	-0-					-0-
02	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	295	1	18318	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	19378	-0-	-679	-0-	319	1	19059	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18299	-0-	-1231	-0-	255	1	18044	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

11	33180	X	27790	-0-	-5390	-0-	27790	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	29031	-0-	-4914	-0-	29031	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	29763	-0-	-3593	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	26329	-0-	-2567	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26566	-0-	-3349	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24847	-0-	-3953	-0-	24847	2			N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

11	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	1858	1	8498	2	Y	7	12	1			19
							8	9									
12	12369	X	10542	-0-	-1827	-0-	2421	1	8110	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	2254	1	9244	2	Y	34	10	1			42
							37	9									
02	11312	X	10823	-0-	-489	-0-	1802	1	9002	2	Y	17					59
							19	9									
03	12524	X	8550	-0-	-3974	-0-	1765	1	6773	2	Y	11	48	1			22
							12	9									
04	11160	X	5939	-0-	-5221	-0-	1623	1	4316	2	Y	-0-					22

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

11	21060	X	17500	-0-	-3560	-0-	237	1	17263	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15249	-0-	-3599	-0-	221	1	15028	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	11225	-0-	-8367	-0-	189	1	11036	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10314	-0-	-8334	-0-	167	1	10147	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	14441	-0-	-6205	-0-	212	1	14229	2	N	-0-					-0-
*04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	237	1	18075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27210	X	25971	-0-	-1239	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	26613	-0-	-2465	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	27493	-0-	-1585	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	24451	-0-	-329	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	26640	-0-	-516	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25190	-0-	-1420	-0-	25190	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

11	7320	X	6612	-0-	-708	-0-	272	1	6274	2	N	60	173	1			77
							66	9									
12	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	301	1	6460	2	N	61					138
							67	9									
01	8277	X	6633	-0-	-1644	-0-	298	1	6284	2	N	46					184
							51	9									
02	7476	X	5930	-0-	-1546	-0-	283	1	5583	2	N	58	181	1			61
							64	9									
03	7812	X	6635	-0-	-1177	-0-	308	1	6276	2	N	46					107
							51	9									
*04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	319	1	6310	2	N	50					157
							55	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	886	1	14725	2	N	-0-					-0-
12	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	934	1	15146	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	831	1	11734	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	15589	-0-	-539	-0-	763	1	14826	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	17034	-0-	-822	-0-	902	1	16132	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13254	-0-	-2346	-0-	847	1	12407	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	741	2	Y	9	18	1			28
							10	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1432	1	697	2	Y	7	14	1			21
							8	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1373	1	118	2	Y	30	12	1			39
							33	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	1	31	9	Y	28					67
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1337	1	35	2	Y	33	55	1			45
							36	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			Y	-0-					45

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

11	28950	X	23139	-0-	-5811	-0-	23139	2			Y	-0-					187
12	28210	X	22431	-0-	-5779	-0-	22428	2	3	9	Y	3	136	1			54
01	26691	X	22671	-0-	-4020	-0-	22671	2			Y	-0-					54
02	22876	X	18631	-0-	-4245	-0-	18621	2	10	9	Y	9	1	8			62
03	24769	X	21178	-0-	-3591	-0-	21177	2	1	9	Y	1					63
04	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					63

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	32506	-0-	-3254	-0-	32372	2	134	9	Y	122	196	1			139
12	35185	X	31371	-0-	-3814	-0-	31252	2	119	9	Y	108	132	1			115
01	35092	X	29482	-0-	-5610	-0-	29401	2	81	9	Y	74	75	1			114
02	31696	X	26497	-0-	-5199	-0-	26427	2	70	9	Y	64	92	1			86
03	33914	X	29759	-0-	-4155	-0-	29704	2	55	9	Y	50	74	1			62
04	32520	X	28760	-0-	-3760	-0-	28735	2	25	9	Y	23	21	1			64

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

11	29700	X	26450	-0-	-3250	-0-	26333	2	117	9	Y	106	122	1			95
12	29915	X	26750	-0-	-3165	-0-	26680	2	70	9	Y	64	85	1			74
01	28582	X	26898	-0-	-1684	-0-	26813	2	85	9	Y	77	57	1			94
02	25144	X	22790	-0-	-2354	-0-	22690	2	100	9	Y	91	88	1			97
03	27838	X	24129	-0-	-3709	-0-	24050	2	79	9	Y	72	88	1			81
04	26460	X	17002	-0-	-9458	-0-	427	1	16539	2	Y	33	28	1			86
							36	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

11	28110	X	23160	-0-	-4950	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	24259	-0-	-5780	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	25344	-0-	-4695	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	25150	-0-	-106	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	23109	-0-	-4388	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	20756	-0-	-3784	-0-	20756	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29701	2	113	9	N	103	189	1			109
12	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34372	2	139	9	N	126					235
01	28334	X	25428	-0-	-2906	-0-	25307	2	121	9	N	110	187	1			158
02	26768	X	20137	-0-	-6631	-0-	20054	2	83	9	N	75					233
03	30814	X	11963	-0-	-18851	-0-	8	1	11905	2	N	45	188	1			90
							50	9									
04	32160	X	7794	-0-	-24366	-0-	769	1	7001	2	N	22					112
							24	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

11	22530	X	22406	-0-	-124	-0-	310	1	22096	2	N	-0-					-0-
12	23281	X	16230	-0-	-7051	-0-	281	1	15949	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	13667	-0-	-9459	-0-	245	1	13422	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	6974	-0-	-13914	-0-	135	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22342	-0-	-815	-0-	67	1	22275	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17029	-0-	-5381	-0-	17029	2			N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

11	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	290	1	17169	2	N	-0-					-0-
12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	339	1	18833	2	N	-0-					-0-
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	375	1	19250	2	N	-0-					-0-
02	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	425	1	19582	2	N	-0-					-0-
*03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	121	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	13024	-0-	-5966	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	20259	-0-	-321	-0-	20179	2	80	9	N	73					181
12	24490	X	16753	-0-	-7737	-0-	260	1	16423	2	N	64	181	1			64
							70	9									
01	24490	X	23234	-0-	-1256	-0-	23126	2	108	9	N	98					162
02	21728	X	19279	-0-	-2449	-0-	19199	2	80	9	N	73					235
03	24056	X	23481	-0-	-575	-0-	23374	2	107	9	N	97	189	1			143
04	22470	X	19352	-0-	-3118	-0-	19285	2	67	9	N	61					204

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	19919	-0-	-961	-0-	19825	2	94	9	N	85					281
12	21111	X	20704	-0-	-407	-0-	20569	2	135	9	N	123	186	1			218
01	20987	X	20211	-0-	-776	-0-	20090	2	121	9	N	110					328
02	18956	X	17888	-0-	-1068	-0-	17785	2	103	9	N	94	180	1			242
*03	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21609	2	103	9	N	94					336
04	20040	X	17996	-0-	-2044	-0-	17909	2	87	9	N	79	184	1			231

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	177	1	12976	2	N	60	181	1			242
							66	9									
12	13547	X	12229	-0-	-1318	-0-	151	1	12021	2	N	52					294
							57	9									
01	13919	X	11718	-0-	-2201	-0-	219	1	11459	2	N	36					330
							40	9									
02	12572	X	11308	-0-	-1264	-0-	189	1	11062	2	N	52					382
							57	9									
03	13671	X	12679	-0-	-992	-0-	231	1	12385	2	N	57	189	1			250
							63	9									
04	13230	X	11124	-0-	-2106	-0-	146	1	10930	2	N	44					294
							48	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	14653	-0-	-1757	-0-	219	1	14320	2	N	104					394
							114	9									
12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	132	1	15494	2	N	90	178	1			306
							99	9									
01	15190	X	13635	-0-	-1555	-0-	204	1	13395	2	N	33					339
							36	9									
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	198	1	13759	2	N	89	182	1			246
							98	9									
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	243	1	10649	2	N	80					326
							88	9									
04	15210	X	12019	-0-	-3191	-0-	135	1	11762	2	N	111	180	1			257
							122	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	2	N	33					173
							36	9									
12	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	76	1	8703	2	N	44					217
							48	9									
01	10199	X	8412	-0-	-1787	-0-	130	1	8230	2	N	47					264
							52	9									
02	9212	X	8291	-0-	-921	-0-	104	1	8139	2	N	44					308
							48	9									
03	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	40	1	8446	2	N	40	186	1			162
							44	9									
04	8820	X	8562	-0-	-258	-0-	112	1	8362	2	N	80					242
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	22851	-0-	-1899	-0-	331	1	22338	2	N	165	184	1			272
							182	9									
12	25575	X	24004	-0-	-1571	-0-	196	1	23612	2	N	178	181	1			269
							196	9									
01	25389	X	22108	-0-	-3281	-0-	352	1	21563	2	N	175	183	1			261
							193	9									
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	359	1	24147	2	N	160					421
							176	9									
*03	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	414	1	25559	2	N	166	188	1			399
							183	9									
04	23220	X	21603	-0-	-1617	-0-	241	1	21219	2	N	130	185	1			344
							143	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

11	31260	X	24804	-0-	-6456	-0-	24517	2	287	9	Y	261	289	1			239
12	29264	X	24464	-0-	-4800	-0-	24263	2	201	9	Y	183	228	1			194
01	28644	X	23787	-0-	-4857	-0-	23467	2	320	9	Y	291	181	1			304
02	25424	X	20945	-0-	-4479	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300
03	28148	X	20895	-0-	-7253	-0-	20660	2	235	9	Y	214	270	1			244
04	24810	X	22309	-0-	-2501	-0-	114	1	22000	2	Y	177	101	1			320
							195	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

11	20940	X	14229	-0-	-6711	-0-	472	1	13687	2	Y	64	46	1			205
							70	9									
12	25110	X	19950	-0-	-5160	-0-	609	1	19187	2	Y	140	105	1			240
							154	9									
01	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	679	1	24328	2	Y	68	124	1			184
							75	9									
02	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
							128	9									
*03	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	740	1	24544	2	Y	86	117	1			208
							95	9									
*04	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	716	1	23779	2	Y	96	64	1			240
							106	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

11	28110	X	25754	-0-	-2356	-0-	25641	2	113	9	N	103					245
12	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	26685	2	135	9	N	123	188	1			180
01	27156	X	24692	-0-	-2464	-0-	24558	2	134	9	N	122	192	1			110
02	23072	X	22040	-0-	-1032	-0-	21930	2	110	9	N	100					210
03	26598	X	24017	-0-	-2581	-0-	23892	2	125	9	N	114	174	1			150
04	25950	X	22816	-0-	-3134	-0-	22716	2	100	9	N	91					241

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

11	25290	X	19578	-0-	-5712	-0-	598	1	18902	2	N	71	185	1			89
							78	9									
12	25761	X	21897	-0-	-3864	-0-	21813	2	84	9	N	76					165
01	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22664	2	84	9	N	76	182	1			59
02	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91					150
03	20398	X	19908	-0-	-490	-0-	19829	2	79	9	N	72					222
04	22020	X	19959	-0-	-2061	-0-	19860	2	99	9	N	90	184	1			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	15524	-0-	-3316	-0-	473	1	15051	2	Y	-0-					5
12	18290	X	14323	-0-	-3967	-0-	14323	2			Y	-0-	4	1			1
01	17019	X	15578	-0-	-1441	-0-	489	1	15089	2	Y	-0-					1
02	14756	X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1					2
							1	9									
03	16337	X	13528	-0-	-2809	-0-	481	1	13047	2	Y	-0-					2
04	15510	X	14111	-0-	-1399	-0-	508	1	13603	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	20428	-0-	-4172	-0-	20428	2			Y	-0-					73
12	23932	X	19842	-0-	-4090	-0-	19841	2	1	9	Y	1	53	1			21
01	22692	X	19825	-0-	-2867	-0-	19825	2			Y	-0-					21
02	19432	X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3					24
03	21111	X	19574	-0-	-1537	-0-	19574	2			Y	-0-					24
04	20430	X	18543	-0-	-1887	-0-	18541	2	2	9	Y	2					26

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	12713	-0-	-1897	-0-	382	1	12331	2	Y	-0-					4
12	14198	X	12001	-0-	-2197	-0-	838	1	11163	2	Y	-0-	3	1			1
01	14198	X	12413	-0-	-1785	-0-	394	1	12019	2	Y	-0-					1
02	12712	X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-					1
03	14074	X	11082	-0-	-2992	-0-	394	1	10688	2	Y	-0-					1
04	12720	X	9567	-0-	-3153	-0-	345	1	9222	2	Y	-0-					1

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33360	X	26653	-0-	-6707	-0-	26553	2	100	9	Y	91	93	1			78
12	29605	X	26475	-0-	-3130	-0-	26409	2	66	9	Y	60	75	1			63
01	28551	X	25862	-0-	-2689	-0-	25826	2	36	9	Y	33	37	1			59
02	25788	X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	67	1			84
03	28551	X	24745	-0-	-3806	-0-	24667	2	78	9	Y	71	79	1			76
04	26640	X	23146	-0-	-3494	-0-	23109	2	37	9	Y	34	27	1			83

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12840	-0-	-1620	-0-	2115	1	10715	2	Y	9	20	1			32
							10	9									
12	14508	X	11564	-0-	-2944	-0-	1149	1	10407	2	Y	7	16	1			23
							8	9									
01	14384	X	13103	-0-	-1281	-0-	1594	1	11453	2	Y	51	13	1			61
							56	9									
02	12712	X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30					91
							33	9									
03	14074	X	12523	-0-	-1551	-0-	2124	1	10376	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
04	12840	X	11787	-0-	-1053	-0-	2126	1	9661	2	Y	-0-					38

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	22639	-0-	-2141	-0-	22575	2	64	9	N	58					474
12	25854	X	22937	-0-	-2917	-0-	22847	2	90	9	N	82	187	1			369
01	25854	X	23881	-0-	-1973	-0-	23786	2	95	9	N	86					455
02	22484	X	22377	-0-	-107	-0-	22298	2	79	9	N	72	188	1			339
03	23405	X	22988	-0-	-417	-0-	22915	2	73	9	N	66					405
04	23100	X	22074	-0-	-1026	-0-	22019	2	55	9	N	50					455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21570	X	19452	-0-	-2118	-0-	19416	2	36	9	N	33					299
12	21762	X	20263	-0-	-1499	-0-	20212	2	51	9	N	46					345
01	20057	X	19589	-0-	-468	-0-	19537	2	52	9	N	47					392
02	20804	X	18905	-0-	-1899	-0-	18850	2	55	9	N	50	185	1			257
03	23033	X	21192	-0-	-1841	-0-	21146	2	46	9	N	42					299
*04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20370	2	39	9	N	35					334

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	20387	-0-	-5413	-0-	296	1	20061	2	N	27	184	1			165
							30	9									
12	25544	X	19817	-0-	-5727	-0-	169	1	19545	2	N	94					259
							103	9									
01	24893	X	17611	-0-	-7282	-0-	268	1	17263	2	N	73	183	1			149
							80	9									
02	21952	X	1066	-0-	-20886	-0-	204	1	859	2	N	3					152
							3	9									
03	23746	X	19184	-0-	-4562	-0-	73	1	19038	2	N	66					218
							73	9									
*04	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	227	1	20393	2	N	71					289
							78	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	200	1	13374	2	N	16					301
							18	9									
12	14043	X	13824	-0-	-219	-0-	124	1	13612	2	N	80	171	1			210
							88	9									
01	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	205	1	10971	2	N	61					271
							67	9									
02	12824	X	11249	-0-	-1575	-0-	198	1	10987	2	N	58					329
							64	9									
03	14198	X	10797	-0-	-3401	-0-	219	1	10519	2	N	54	182	1			201
							59	9									
04	13590	X	11296	-0-	-2294	-0-	109	1	11143	2	N	40					241
							44	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15660	-0-	-1830	-0-	15590	2	70	9	N	64	181	1			187
12	18259	X	10676	-0-	-7583	-0-	10614	2	62	9	N	56					243
01	18259	X	13586	-0-	-4673	-0-	13479	2	107	9	N	97					340
02	15596	X	10726	-0-	-4870	-0-	10675	2	51	9	N	46	183	1			203
03	16864	X	10345	-0-	-6519	-0-	10299	2	46	9	N	42					245
04	15660	X	10919	-0-	-4741	-0-	10867	2	52	9	N	47					292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23371	2	81	9	N	74					409
12	27218	X	23687	-0-	-3531	-0-	23587	2	100	9	N	91	184	1			316
01	24645	X	23733	-0-	-912	-0-	23631	2	102	9	N	93					409
02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	181	1			310
03	24242	X	23038	-0-	-1204	-0-	22955	2	83	9	N	75					385
04	23460	X	22388	-0-	-1072	-0-	22325	2	63	9	N	57					442

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	12530	-0-	-6760	-0-	189	1	12273	2	N	62	186	1			161
							68	9									
12	15810	X	12068	-0-	-3742	-0-	99	1	11891	2	N	71					232
							78	9									
01	14787	X	10948	-0-	-3839	-0-	166	1	10721	2	N	55					287
							61	9									
02	12292	X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53					340
							58	9									
03	13609	X	13040	-0-	-569	-0-	200	1	12770	2	N	64	183	1			221
							70	9									
04	12540	X	11317	-0-	-1223	-0-	614	1	10639	2	N	58					279
							64	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	12284	-0-	-4606	-0-	186	1	12072	2	N	24					289
							26	9									
12	20987	X	11108	-0-	-9879	-0-	185	1	10861	2	N	56	183	1			162
							62	9									
01	20987	X	12621	-0-	-8366	-0-	239	1	12306	2	N	69					231
							76	9									
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77					308
							85	9									
*03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16767	2	N	72	185	1			195
							79	9									
*04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	166	1	16633	2	N	58					253
							64	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	19957	-0-	-2003	-0-	19829	2	128	9	N	116	181	1			131
12	22351	X	20125	-0-	-2226	-0-	19838	2	287	9	N	261	186	1			206
01	21607	X	19695	-0-	-1912	-0-	19572	2	123	9	N	112	189	1			129
02	18844	X	18365	-0-	-479	-0-	18192	2	173	9	N	157					286
03	20615	X	19327	-0-	-1288	-0-	19156	2	171	9	N	155	183	1			258
04	19950	X	16996	-0-	-2954	-0-	16850	2	146	9	N	133	180	1			211

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8636	-0-	-1904	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6755	-0-	-3175	-0-	6755	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3844	3	2	9	N	2					50
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					50
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					50
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					50
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					75
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					75
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					75
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					75
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					75

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	3	8	9	N	7	3	8			126
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	3	11	9	N	10					136
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28	9	N	25					161
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					169
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14	9	N	13	5	8			177
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1333	3	7	9	N	6	149	1	1	8	33

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					94
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1	1	8			94
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	94	7			-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	600	1	494	3	N	-0-					49
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			49
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	598	1	333	3	N	3	3	8			49
							3	9									
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	557	1	345	3	N	-0-					49
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	542	1	608	3	N	-0-					49
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	587	1	712	3	N	3	3	8			49
							3	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	2860	3	7	9	N	6					93
12	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	2493	3	2	9	N	2					95
01	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2685	3	11	9	N	10					105
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2466	3	10	9	N	9					114
03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2729	3	4	9	N	4	98	1	1	8	19
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3198	3	14	9	N	13					32

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6478	-0-	-722	-0-	6464	3	14	9	N	13					59
12	7130	X	6399	-0-	-731	-0-	6396	3	3	9	N	3					62
01	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	N	5					67
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6259	3	4	9	N	4					71
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6839	3	12	9	N	11					82
*04	6570	X	5616	-0-	-954	-0-	120	1	5481	3	N	14					96
							15	9									

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2562	3	3	9	N	3					58
12	3007	X	831	-0-	-2176	-0-	823	3	8	9	N	7					65
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					65
02	2688	X	14	-0-	-2674	-0-	14	3			N	-0-					65
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					65
04	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			N	-0-					65

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8598	-0-	-1572	-0-	8598	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1599	3	3	9	N	3					79
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-					79
01	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3	2	9	N	2					81
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					83
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3	1	9	N	1	1	8			83
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	3	1	9	N	1					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3180	3	22	9	N	20					179
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2926	3	11	9	N	10					189
01	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168	1			50
02	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17					67
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28					95
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	547	1	2886	3	N	38					133
							42	9									

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4635	-0-	-1065	-0-	4633	3	2	9	N	2	86	1	1	8	36
12	5642	X	3297	-0-	-2345	-0-	3293	3	4	9	N	4					40
01	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13					53
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11					64
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2	8			80
*04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5169	3	12	9	N	11					91

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6370	-0-	-70	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6813	-0-	-147	-0-	6813	3			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	N	9	1	8			76
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1136	3	7	9	N	6					82
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4					86
02	1624	N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3					89
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70	1	4	8	33
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1205	3	13	9	N	12					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	686	3	10	9	N	9	1	8			145
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	511	3	19	9	N	17					162
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	625	3	33	9	N	30	173	1	6	8	13
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	517	3	3	9	N	3					16
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					21
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	15					36
							17	9									

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3853	-0-	-207	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1242	-0-	-3468	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4	4	8			27
12	1519	N	617	-0-	-902	-0-	617	3			N	-0-					27
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14	14	8			27
02	1708	N	1208	-0-	-500	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	8			27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4	4	8			27
*04	1710	N	908	-0-	-802	-0-	162	1	744	3	N	2	2	8			27
							2	9									

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	7	K	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

11	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	317	1	2870	3	N	-0-					77
12	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	353	1	3034	3	N	26					103
							29	9									
01	4154	X	3509	-0-	-645	-0-	315	1	3159	3	N	32					135
							35	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	2					137
							2	9									
03	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	293	1	3090	3	N	3					140
							3	9									
*04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	520	1	2585	3	N	-0-					140

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	1			N	-0-					10
12	1488	N	206	-0-	-1282	-0-	195	1	11	3	N	-0-					10
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-					10
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-					10
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-					10
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	607	1	747	3	N	-0-					10

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	585	1	15	9	N	14	85	1			17
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	9	N	4					21
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3					24
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4					28
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2	2	8			28
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					28

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	275	1	3896	3	N	38					165
							42	9									
12	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	309	1	3876	3	N	50	167	1			48
							55	9									
01	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	310	1	4264	3	N	39					87
							43	9									
02	4368	X	3967	-0-	-401	-0-	319	1	3602	3	N	42					129
							46	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	3	N	19	1	8			147
							21	9									
*04	4470	X	3397	-0-	-1073	-0-	298	1	3059	3	N	36					183
							40	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					29
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	593	1	2211	3	N	1					84
							1	9									
12	2852	N	2659	-0-	-193	-0-	613	1	2046	3	N	-0-					84
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
							7	9									
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
							4	9									
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94
*04	2880	N	2357	-0-	-523	-0-	2353	3	4	9	N	4					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	277	1	466	3	Y	-0-					40
12	1240	N	356	-0-	-884	-0-	265	1	89	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-					40
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-					40
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	280	1	591	3	Y	4	4	8			40
							4	9									

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					110
12	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			110
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3	8			110
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-					110
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					110
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	N	4	4	8			110

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					16
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					16
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1	8			16
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					16
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					16
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			16

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	161	-0-	-1789	-0-	161	1			Y	-0-					20
12	2015	X	188	-0-	-1827	-0-	188	3			Y	-0-					20
01	1984	X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-					20
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	N	11					56
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	2	12	9	N	11					67
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48					115
02	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29					144
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24					168
04	4410	X	3185	-0-	-1225	-0-	3182	2	3	9	N	3	2	8			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2955	3	19	9	N	17	156	1			20
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2875	3	36	9	N	33					53
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32					85
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27					112
03	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2	8			143
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	9	N	23					166

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	698	3	3	9	N	3					45
12	992	N	525	-0-	-467	-0-	521	3	4	9	N	4					49
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					49
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					49
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	212	1	894	3	N	-0-					49

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	176	1	2929	3	N	2					65
							2	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	198	1	3182	3	N	1	1	8			65
							1	9									
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3384	3	N	3	2	8			66
							3	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	3	N	-0-					66
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	3	N	1					67
							1	9									
*04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	195	1	2420	3	N	2	2	8			67
							2	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					59
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	1	1	9	N	1	1	8			59
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			59
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	1			N	-0-					59
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					59
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	1	1	9	N	1	1	8			59

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					41
12	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5312	3	2	9	N	2	1	8			42
01	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	2	9	N	2	2	8			42
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	4	9	N	4					46
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	13	9	N	12					58
04	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4843	3	8	9	N	7	2	8			63

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	2443	-0-	-4005	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	835	-0-	-5405	-0-	835	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6900	-0-	-447	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
*03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
*04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

11	4530	X	3247	-0-	-1283	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

11	3000	N	3520	-0-	520	582	3520	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3645	-0-	545	1127	3645	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	3442	-0-	-1127	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

11	6210	X	6022	-0-	-188	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5495	-0-	-133	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

11	6690	X	3902	-0-	-2788	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6009	-0-	-842	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

11	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8833	-0-	-312	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7497	-0-	-1353	-0-	7497	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

11	6150	X	3918	-0-	-2232	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

11	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

11	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
*04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	245	-0-	-4435	-0-	245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

11	8610	X	8071	-0-	-539	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8542	-0-	-169	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	7773	3			N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	N	5	126	1			17
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5428	3	1	9	N	1					18
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1					19
02	4648	X	3966	-0-	-682	-0-	3958	3	8	9	N	7					26
03	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	4319	3			N	-0-					26
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4564	3	2	9	N	2	2	8			26

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

11	10110	X	9728	-0-	-382	-0-	9728	2			N	-0-					1
12	10168	X	9993	-0-	-175	-0-	9993	2			N	-0-					1
*01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	9100	X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9541	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

11	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3822	-0-	-518	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	863	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3335	-0-	-415	-0-	835	1	2500	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

11	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6404	-0-	-2307	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6547	-0-	-2164	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8241	-0-	-69	-0-	8241	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	162	-0-	-2070	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	12160	-0-	-20	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
12	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13413	-0-	-10	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
*04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					126
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					126
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	126	7			-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		563	-0-	563	1145	563	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	222	-0-	-1145	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
*03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
*04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	2701	3	N	-0-					78
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	289	1	2767	3	N	28	1	8			105
							31	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	3	N	26	3	8			128
							29	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2667	3	N	2					130
							2	9									
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	N	3					133
							3	9									
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	429	1	2647	3	N	5	3	8			135
							6	9									

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

11	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4665	-0-	-1101	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

11	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

11	6180	X	3269	-0-	-2911	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2894	-0-	-3492	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

11	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3239	3	10	9	N	9					152
12	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3184	3	2	9	N	2					154
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3566	3	12	9	N	11					165
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					165
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	3	7	9	N	6	152	1	1	8	18
04	3330	X	2	-0-	-3328	-0-	2	3			N	-0-					18

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

11	6090	X	5657	-0-	-433	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5045	-0-	-247	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	268	1	2413	3	N	6					99
							7	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	284	1	2579	3	N	5	1	8			103
							6	9									
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	277	1	2523	3	N	15	2	8			116
							17	9									
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	3	N	7					123
							8	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	301	1	2625	3	N	3					126
							3	9									
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	3	N	2	1	8			127
							2	9									

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

11	15330	X	6912	-0-	-8418	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12278	-0-	-1827	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11089	-0-	-867	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11018	-0-	-1475	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9863	-0-	-2167	-0-	9863	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6048	-0-	-56	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

11	4080	X	3540	-0-	-540	-0-	3501	3	39	9	N	35					189
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3583	3	75	9	N	68	172	1			85
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3895	3	41	9	N	37					122
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3253	3	58	9	N	53					175
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3494	3	74	9	N	67	172	1			70
04	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3388	3	53	9	N	48					118

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
12	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12003	-0-	-2288	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12616	-0-	-992	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13757	-0-	-1309	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	10907	-0-	-3673	-0-	10907	3			N	-0-					-0-

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	1	2	9	Y	2	2	8			22
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	-0-					22
*07	248	N	243	-0-	-5	-0-	233	1	10	9	Y	9	8	8			23
*08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	1			Y	-0-					23
*09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	1			Y	-0-					23
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	203	1	3	9	Y	3	3	8			23
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	1			Y	-0-					23
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	1	1	9	Y	1	1	8			23
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	9	Y	3	3	8			23
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					23
*03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			Y	-0-					23
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	8			23

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6003	-0-	-1809	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5398	-0-	-1658	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5672	-0-	-1985	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5837	-0-	-733	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6594	-0-	-1187	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6017	-0-	-479	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

11	10830	X	10367	-0-	-463	-0-	10367	2			N	-0-					1
12	10974	X	10350	-0-	-624	-0-	10350	2			N	-0-					1
*01	10974	X	10559	-0-	-415	-0-	10559	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	9912	X	9358	-0-	-554	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10259	-0-	-622	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10005	-0-	-375	-0-	10005	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

11	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2			N	-0-					1
12	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2			N	-0-					1
*01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-	1	7			-0-
*02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

11	14B DENY		99	-0-	99	338	99	2			N	-0-					-0-
12	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

11	9390	X	8928	-0-	-462	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9295	-0-	-315	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8932	-0-	-430	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8576	-0-	-424	-0-	8576	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7084	-0-	-821	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6888	-0-	-366	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6747	-0-	-213	-0-	6747	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6492	-0-	-452	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10592	-0-	-816	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10496	-0-	-354	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10177	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5002	-0-	-1958	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7653	-0-	-777	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	1404	3	10	9	N	9					164
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7	2	8			169
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	898	3	14	9	N	13	5	8			177
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	919	3	22	9	N	20	177	1			20
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	N	11					31
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	3	21	9	N	19	6	8			44

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	1			N	-0-					33
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	1			N	-0-					33
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					33
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8			33

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1380	-0-	-270	-0-	522	1	858	3	N	-0-					80
12	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	520	1	631	3	N	3	3	8			80
							3	9									
01	1736	X	813	-0-	-923	-0-	594	1	212	3	N	6	6	8			80
							7	9									
02	1568	X	861	-0-	-707	-0-	510	1	351	3	N	-0-					80
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	630	1	1052	3	N	-0-					80
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	523	1	526	3	N	6	6	8			80
							7	9									

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					59
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					59
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1824	3	1	9	N	1					60
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	1616	3			N	-0-					60
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					60
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	3			N	-0-					60

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3439	-0-	-2261	-0-	3439	3			N	-0-					18
12	5890	X	3098	-0-	-2792	-0-	3086	3	12	9	N	11	11	8			18
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	N	24	24	8			18
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					18
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					18
04	5910	X	4129	-0-	-1781	-0-	4104	3	25	9	N	23	23	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	1			N	-0-					29
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	1	1	9	N	1	1	8			29
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			29
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	1			N	-0-					29
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-					29
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	90	1	76	3	N	1	1	8			29
							1	9									

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			32
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					32
01	3131	X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1					33
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8			34
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	3	3	9	N	3	2	8			35

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					85
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	3	1	9	N	1	1	8			85
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8			85
02	5572	X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-					85
03	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-					85
04	5970	X	4249	-0-	-1721	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8			85

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					75
12	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2110	3	2	9	N	2	2	8			75
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8			120
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					132
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2					134
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	4	8			134

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	3122	3			N	-0-					27
12	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3147	3	2	9	N	2	2	8			27
01	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8			27
02	3192	X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-					27
03	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					27
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

11	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	3660	3	9	9	N	8					130
12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3706	3	8	9	N	7					137
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36	9	N	33	1	8			169
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20	9	N	18					187
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2					189
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			189

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

11	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1591	3	1	9	N	1					90
12	1674	N	949	-0-	-725	-0-	947	3	2	9	N	2	2	8			90
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6	9	N	5	5	8			90
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					90
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					92
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1490	3	8	9	N	7	4	8			95

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	N	13					52
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	978	3	63	9	N	57	2	8			107
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63	9	N	57	4	8			160
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	N	24					184
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	N	6					190
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	3	9	9	N	8	4	8			194

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

11	3630	X	2946	-0-	-684	-0-	921	1	2025	3	Y	-0-					10
12	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	939	1	2456	3	Y	5	5	8			10
							6	9									
01	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268	3	Y	-0-					10
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143	3	Y	-0-					10
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	932	1	2238	3	Y	9	9	8			10
							10	9									

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3642	-0-	-3581	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4196	-0-	-2794	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	740	-0-	-2710	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	558	X	171	-0-	-387	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35	3	N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	813	1	41	9	N	37	37	8			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					8
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	1			N	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	10					150
							11	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	620	1	3289	3	N	18	1	8			167
							20	9									
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	613	1	3302	3	N	17	169	1	2	8	13
							19	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	560	1	3311	3	N	6					19
							7	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	611	1	3006	3	N	4					23
							4	9									
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	600	1	3078	3	N	2	2	8			23
							2	9									

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1784	-0-	-1216	-0-	600	1	1184	3	N	-0-					33
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	600	1	1337	3	N	-0-					33
01	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-					33
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-					33
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-					33
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	578	1	734	3	N	1	1	8			33
							1	9									

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8989	-0-	-101	-0-	159	1	8829	3	N	1					165
							1	9									
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	177	1	9212	3	N	46	179	1	1	8	31
							51	9									
01	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	188	1	8682	3	N	8	1	8			38
							9	9									
02	8428	X	8091	-0-	-337	-0-	145	1	7939	3	N	6					44
							7	9									
03	9455	X	8977	-0-	-478	-0-	161	1	8813	3	N	3					47
							3	9									
04	9150	X	8236	-0-	-914	-0-	148	1	8079	3	N	8	2	8			53
							9	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					2
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5	5	8			2
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	10	8			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3170	3	3	9	N	3					102
12	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2657	3	1	9	N	1	1	8			102
01	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	2435	3	2	9	N	2	2	8			102
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2434	3	6	9	N	5					107
03	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	3			N	-0-					107
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	3	2	9	N	2	2	8			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					36
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	1	18	3	N	1	1	8			36
							1	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	508	1	242	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	1	3	9	N	3					39
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	1	4	9	N	4					43
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	501	1	7	9	N	6	2	8			47

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	2888	3	4	9	N	4					65
12	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2703	3	21	9	N	19					84
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3117	3	8	9	N	7					91
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2737	3	23	9	N	21					112
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2836	3	20	9	N	18					130
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2656	3	7	9	N	6	119	1			17

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4558	-0-	-932	-0-	541	1	4017	3	N	-0-					111
12	5549	X	4147	-0-	-1402	-0-	620	1	3526	3	N	1	1	8			111
							1	9									
01	5549	X	4144	-0-	-1405	-0-	613	1	3529	3	N	2	2	8			111
							2	9									
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	555	1	3892	3	N	10	105	1			16
							11	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	620	1	4201	3	N	3					19
							3	9									
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4111	3	N	14	2	8			31
							15	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3384	3	N	-0-					57
12	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	496	1	2920	3	N	2	2	8			57
							2	9									
01	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	485	1	3070	3	N	3	3	8			57
							3	9									
02	3696	X	2227	-0-	-1469	-0-	436	1	1791	3	N	-0-					57
03	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	496	1	2003	3	N	-0-					57
04	3870	X	2820	-0-	-1050	-0-	480	1	2337	3	N	3	3	8			57
							3	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	441	1	2849	3	Y	-0-					16
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	457	1	2932	3	Y	5	5	8			16
							6	9									
01	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	463	1	2430	3	Y	9	9	8			16
							10	9									
02	3080	X	2753	-0-	-327	-0-	417	1	2333	3	Y	3					19
							3	9									
03	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	461	1	2335	3	Y	3					22
							3	9									
04	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	444	1	2600	3	Y	12	9	8			25
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5079	-0-	-891	-0-	369	1	4710	3	Y	-0-					30
12	6386	X	5399	-0-	-987	-0-	375	1	5021	3	Y	3	3	8			30
							3	9									
01	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	374	1	4864	3	Y	5	5	8			30
							6	9									
02	5768	X	4952	-0-	-816	-0-	336	1	4609	3	Y	6					36
							7	9									
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	376	1	5349	3	Y	5					41
							6	9									
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	346	1	4561	3	Y	10	5	8			46
							11	9									

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

11	6780	X	6212	-0-	-568	-0-	870	1	5224	3	N	107	349	1			99
							118	9									
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	888	1	6128	3	N	120	3	8			216
							132	9									
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	840	1	6147	3	N	141	169	1	4	8	184
							155	9									
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	812	1	5421	3	N	99					283
							109	9									
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	860	1	5820	3	N	122	174	1			231
							134	9									
*04	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	807	1	5604	3	N	132	179	1			184
							145	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

11	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	332	1	3464	3	N	4					63
							4	9									
12	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	620	1	3700	3	N	8	2	8			69
							9	9									
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	343	1	3838	3	N	14	4	8			79
							15	9									
02	3668	X	3394	-0-	-274	-0-	560	1	2830	3	N	4					83
							4	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	315	1	3827	3	N	1					84
							1	9									
04	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	310	1	3452	3	N	4	4	8			84
							4	9									

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	600	1	1791	3	N	18					71
							20	9									
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	574	1	1861	3	N	32	6	8			97
							35	9									
01	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	604	1	1515	3	N	39	12	8			124
							43	9									
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	560	1	1252	3	N	12					136
							13	9									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1876	3	N	2					138
							2	9									
*04	2400	X	2122	-0-	-278	-0-	2100	3	22	9	N	20	12	8			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4201	-0-	-479	-0-	3983	3	218	9	N	198					405
12	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4466	3	190	9	N	173	337	1	3	8	238
01	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170	1	6	8	265
02	4312	X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164	1			243
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155	1			227
*04	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	813	1	3052	3	N	161	172	1			216
							177	9									

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

11	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	600	1	1935	3	N	13	180	1			39
							14	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	580	1	2633	3	N	19	3	8			55
							21	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	588	1	2611	3	N	24	5	8			74
							26	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	2120	3	N	15					89
							17	9									
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	605	1	2260	3	N	6					95
							7	9									
*04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2747	3	15	9	N	14	5	8			104

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

11	20910	X	18667	-0-	-2243	-0-	18667	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	19073	-0-	-2069	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	19144	-0-	-1812	-0-	19144	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	17683	-0-	-1245	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
03	20119	X	19153	-0-	-966	-0-	19152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18660	X	18062	-0-	-598	-0-	18062	3			N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	30	1	10894	3	N	79					94
							87	9									
12	11625	X	2246	-0-	-9379	-0-	172	1	2030	3	N	40					134
							44	9									
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					134
02	11368	X	494	-0-	-10874	-0-	307	1	187	3	N	-0-					134
03	12586	X	3789	-0-	-8797	-0-	583	1	3137	3	N	63	170	1	1	8	26
							69	9									
04	11010	X	3171	-0-	-7839	-0-	555	1	2572	3	N	40					66
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	236	1	6457	3	N	57					64
							63	9									
12	7564	X	7224	-0-	-340	-0-	169	1	6983	3	N	65					129
							72	9									
01	7564	X	4956	-0-	-2608	-0-	4935	3	21	9	N	19					148
02	6832	X	4258	-0-	-2574	-0-	4246	3	12	9	N	11					159
03	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	37	1	6352	3	N	36					195
							40	9									
04	6990	X	6791	-0-	-199	-0-	6751	3	40	9	N	36	172	1			59

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	215	1	6413	3	N	100					165
							110	9									
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	15	1	6169	3	N	102	177	1			90
							112	9									
01	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	7061	3	95	9	N	86					176
02	7756	X	5519	-0-	-2237	-0-	5428	3	91	9	N	83					259
03	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	6904	3	110	9	N	100	174	1			185
*04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6796	3	160	9	N	145	174	1			156

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10701	-0-	-1209	-0-	10631	3	70	9	N	64					169
12	12307	X	10130	-0-	-2177	-0-	10069	3	61	9	N	55	180	1			44
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10936	3	67	9	N	61					105
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10561	3	79	9	N	72					177
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11942	3	86	9	N	78	175	1			80
*04	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11619	3	76	9	N	69					149

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	108	1	9337	3	N	93	175	1			54
							102	9									
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11395	3	152	9	N	138	179	1	1	8	12
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11601	3	105	9	N	95					107
02	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10621	3	131	9	N	119	172	1			54
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11996	3	106	9	N	96					150
*04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10729	3	103	9	N	94	180	1			64

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	3542	3	N	37					72
							41	9									
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	762	1	1834	3	N	38					110
							42	9									
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42					152
							46	9									
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23					175
							25	9									
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178	1			32
							39	9									
04	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	507	1	1286	3	N	25					57
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11332	3	88	9	N	80	175	1			45
12	11966	X	7698	-0-	-4268	-0-	107	1	7532	3	N	54					99
							59	9									
01	12245	X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21					120
							23	9									
02	11060	X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30					150
							33	9									
03	12245	X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46					196
							51	9									
04	11430	X	6290	-0-	-5140	-0-	363	1	5852	3	N	68	175	1			89
							75	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

11	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5125	3	47	9	N	43					77
12	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5148	3	65	9	N	59					136
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177	1	4	8	36
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46					82
03	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22					104
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5693	3	42	9	N	38					142

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

11	6420	X	5739	-0-	-681	-0-	5682	3	57	9	N	52	174	1			87
12	6634	X	4993	-0-	-1641	-0-	4936	3	57	9	N	52					139
01	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178	1	4	8	34
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55					89
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65					154
04	6210	X	6181	-0-	-29	-0-	6107	3	74	9	N	67	168	1			53

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

11	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	90	1	3571	3	N	46	174	1			44
							51	9									
12	5084	X	3292	-0-	-1792	-0-	93	1	3149	3	N	45					89
							50	9									
01	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3	8			141
							61	9									
02	3612	X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45					186
							50	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175	1			55
							48	9									
*04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3941	3	N	42					97
							46	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6841	3	73	9	N	66	174	1			99
12	7781	X	6944	-0-	-837	-0-	6854	3	90	9	N	82					181
01	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	176	1	3	8	89
02	7028	X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62					151
03	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	169	1			60
04	6960	X	6759	-0-	-201	-0-	6683	3	76	9	N	69					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	7046	3	58	9	N	53					202
12	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7160	3	69	9	N	63	175	1			90
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	2	8			149
02	6888	X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43					192
03	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	173	1			68
04	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6703	3	47	9	N	43					111

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4156	3	65	9	N	59					181
12	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4284	3	69	9	N	63	177	1			67
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	2	8			141
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53					194
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	176	1			76
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4634	3	61	9	N	55					131

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	60	1	3810	3	N	54					186
							59	9									
12	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	63	1	3598	3	N	46	173	1			59
							51	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	60	1	4054	3	N	78	4	8			133
							86	9									
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	61	1	3213	3	N	46					179
							51	9									
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	56	1	3688	3	N	48	177	1			50
							53	9									
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	110	1	4243	3	N	55					105
							61	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4016	-0-	-724	-0-	30	1	3896	3	N	82					199
							90	9									
12	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	28	1	4051	3	N	80	170	1			109
							88	9									
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	33	1	4430	3	N	86	4	8			191
							95	9									
02	4312	X	4207	-0-	-105	-0-	21	1	4102	3	N	76	172	1			95
							84	9									
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	21	1	4374	3	N	64					159
							70	9									
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	100	1	4060	3	N	67	172	1			54
							74	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3457	-0-	-653	-0-	148	1	3201	3	N	98	172	1			41
							108	9									
12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	163	1	3118	3	N	110					151
							121	9									
01	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	163	1	3266	3	N	104	177	1			78
							114	9									
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	139	1	2948	3	N	71					149
							78	9									
03	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	142	1	2729	3	N	65					214
							72	9									
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	175	1	3077	3	N	87	170	1			131
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	170	1	1987	3	N	74					179
							81	9									
12	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	172	1	1865	3	N	52					231
							57	9									
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	3	N	61	174	1			118
							67	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55					173
							61	9									
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	178	1	2085	3	N	33					206
							36	9									
*04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	172	1	2095	3	N	58	173	1			91
							64	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

11	10260	X	9733	-0-	-527	-0-	9660	3	73	9	N	66	172	1			51
12	10602	X	9803	-0-	-799	-0-	9711	3	92	9	N	84					135
01	10168	X	9770	-0-	-398	-0-	9684	3	86	9	N	78	171	1	1	8	41
02	9184	X	8809	-0-	-375	-0-	8734	3	75	9	N	68					109
03	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9432	3	67	9	N	61	1	8			169
04	9720	X	8374	-0-	-1346	-0-	8330	3	44	9	N	40	171	1			38

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

11	12480	X	12104	-0-	-376	-0-	12015	3	89	9	N	81					166
12	12710	X	12349	-0-	-361	-0-	12249	3	100	9	N	91	176	1			81
01	12369	X	12171	-0-	-198	-0-	12065	3	106	9	N	96	1	8			176
02	11284	X	10763	-0-	-521	-0-	10662	3	101	9	N	92	179	1			89
03	12493	X	11805	-0-	-688	-0-	11737	3	68	9	N	62	1	8			150
04	12090	X	11112	-0-	-978	-0-	11026	3	86	9	N	78	179	1			49

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

11	9810	X	6594	-0-	-3216	-0-	184	1	6401	3	N	8					181
							9	9									
12	10137	X	8653	-0-	-1484	-0-	8633	3	20	9	N	18	173	1			26
01	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8750	3	65	9	N	59	1	8			84
02	8288	X	7836	-0-	-452	-0-	7792	3	44	9	N	40					124
03	8711	X	7977	-0-	-734	-0-	142	1	7777	3	N	53	1	8			176
							58	9									
*04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8848	3	59	9	N	54	179	1			51

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

11	11130	X	10780	-0-	-350	-0-	10547	3	233	9	N	212	176	1	1	8	268
12	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	10621	3	246	9	N	224	341	1	1	8	150
01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3	8	204
02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1	8	214
03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3	8	248
04	10770	X	10040	-0-	-730	-0-	9840	3	200	9	N	182	177	1	1	8	252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	747	1	15623	3	N	284	339	1			57
							312	9									
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	804	1	15516	3	N	324	174	1	6	8	201
							356	9									
01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7	8	191
							377	9									
02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1			264
							462	9									
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6	8	100
							395	9									
04	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	714	1	12793	3	N	334	174	1			260
							367	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	6744	-0-	-3186	-0-	873	1	5497	3	N	340	340	1			154
							374	9									
12	10261	X	6549	-0-	-3712	-0-	843	1	5362	3	N	313	285	1	9	8	173
							344	9									
01	9610	X	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8	8	161
							364	9									
02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1			120
							327	9									
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8	8	95
							356	9									
04	6750	X	5199	-0-	-1551	-0-	906	1	3965	3	N	298	173	1			220
							328	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	428	1	3421	3	N	248	175	1			182
							273	9									
12	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	419	1	1069	3	N	121	174	1	3	8	126
							133	9									
01	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8			161
02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1			142
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3	8	187
04	2610	X	862	-0-	-1748	-0-	672	1	190	9	N	173	178	1			182

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	593	1	22	9	N	20					110
12	961	N	677	-0-	-284	-0-	626	1	51	9	N	46	2	8			154
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	N	143	171	1	35	8	91
							157	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	564	1	1407	3	N	76	2	8			165
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	642	1	1745	3	N	62	171	1			56
							68	9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	3	N	59					115
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3425	-0-		-325	-0-	229	1	3181	3	N	14	178	1			21
								15	9									
12	3875	X	3317	-0-		-558	-0-	265	1	3013	3	N	35					56
								39	9									
01	3875	X	3351	-0-		-524	-0-	280	1	3034	3	N	34	2	8			88
								37	9									
02	3500	X	3188	-0-		-312	-0-	235	1	2903	3	N	45					133
								50	9									
03	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	257	1	3264	3	N	48					181
								53	9									
*04	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-	219	1	3307	3	N	12					193
								13	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3698	-0-		-442	-0-	166	1	3411	3	N	110	175	1			107
								121	9									
12	3999	X	3661	-0-		-338	-0-	191	1	3349	3	N	110					217
								121	9									
01	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	188	1	3738	3	N	108	180	1			145
								119	9									
02	3528	X	3403	-0-		-125	-0-	165	1	3148	3	N	82					227
								90	9									
03	3906	X	3833	-0-		-73	-0-	191	1	3529	3	N	103	172	1			158
								113	9									
04	3900	X	3727	-0-		-173	-0-	176	1	3463	3	N	80					238
								88	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3532	-0-		-188	-0-	416	1	2876	3	N	218	175	1			168
								240	9									
12	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	378	1	3235	3	N	223	176	1			215
								245	9									
01	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	392	1	3496	3	N	263	340	1			138
								289	9									
02	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	364	1	3255	3	N	193	174	1			157
								212	9									
03	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	361	1	3965	3	N	196	174	1			179
								216	9									
*04	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	361	1	3584	3	N	173	173	1			179
								190	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3725	-0-		-625	-0-	286	1	3293	3	N	133					162
								146	9									
12	4495	X	3829	-0-		-666	-0-	327	1	3353	3	N	135	179	1			118
								149	9									
01	4340	X	3982	-0-		-358	-0-	316	1	3505	3	N	146	173	1			91
								161	9									
02	3640	X	3633	-0-		-7	-0-	283	1	3228	3	N	111					202
								122	9									
03	4030	X	3846	-0-		-184	-0-	347	1	3364	3	N	123	170	1			155
								135	9									
04	3840	X	3788	-0-		-52	-0-	331	1	3335	3	N	111	172	1			94
								122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8197	-0-	-1073	-0-	8183	3	14	9	N	13	62	1			47
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8651	3	20	9	N	18					65
01	9579	X	6683	-0-	-2896	-0-	6666	3	17	9	N	15	1	8			79
02	8288	X	8229	-0-	-59	-0-	8204	3	25	9	N	23	1	8			101
03	8959	X	4730	-0-	-4229	-0-	4715	3	15	9	N	14	1	8			114
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	2	1	6218	3	N	4					118
							4	9									

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8632	-0-	-1208	-0-	8602	3	30	9	N	27	120	1			46
12	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	8955	3	45	9	N	41					87
01	9579	X	9230	-0-	-349	-0-	9195	3	35	9	N	32	1	8			118
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8395	3	39	9	N	35					153
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9481	3	35	9	N	32	1	8			184
*04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9138	3	23	9	N	21	16	5			189

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9942	-0-	-708	-0-	9888	3	54	9	N	49	1	8			122
12	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	10148	3	50	9	N	45	1	8			166
01	10633	X	10193	-0-	-440	-0-	10142	3	51	9	N	46	186	1	3	8	23
02	9436	X	9355	-0-	-81	-0-	9297	3	58	9	N	53	1	8			75
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10282	3	57	9	N	52	2	8			125
04	9930	X	9748	-0-	-182	-0-	9693	3	55	9	N	50	13	5	1	8	161

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	12981	-0-	-2049	-0-	12960	3	21	9	N	19					27
12	15376	X	13443	-0-	-1933	-0-	13415	3	28	9	N	25					52
01	15221	X	13734	-0-	-1487	-0-	13710	3	24	9	N	22					74
02	13048	X	12401	-0-	-647	-0-	12377	3	24	9	N	22					96
03	14322	X	13313	-0-	-1009	-0-	13300	3	13	9	N	12					108
04	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12480	3	19	9	N	17					125

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	359	1	7877	3	N	45					107
							50	9									
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	354	1	7290	3	N	20	1	8			126
							22	9									
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8			170
							63	9									
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	1	8	44
03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37					81
*04	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10808	3	40	9	N	36					117

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	154	1	5660	3	N	265	170	1			182
							292	9									
12	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	158	1	5541	3	N	272	347	1			107
							299	9									
01	6324	X	6167	-0-	-157	-0-	157	1	5728	3	N	256	172	1			191
							282	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5461	3	N	229	174	1			246
							252	9									
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	159	1	5972	3	N	247	347	1			146
							272	9									
04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	302	1	4062	3	N	206	330	1			22
							227	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	56	1	3179	3	N	207	173	1			234
							228	9									
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	54	1	3291	3	N	242	168	1			308
							266	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	58	1	3425	3	N	187	343	1			152
							206	9									
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	52	1	3201	3	N	152					304
							167	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	3	N	205	344	1			165
							226	9									
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	53	1	3580	3	N	187	169	1			183
							206	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	34	1	3786	3	N	164	166	1			93
							180	9									
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	31	1	3877	3	N	175					268
							193	9									
01	4557	X	4090	-0-	-467	-0-	34	1	3850	3	N	187	352	1			103
							206	9									
02	3920	X	3473	-0-	-447	-0-	31	1	3279	3	N	148	177	1			74
							163	9									
03	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	37	1	3677	3	N	160	177	1			57
							176	9									
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	37	1	3620	3	N	158					215
							174	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5143	-0-	-2027	-0-	118	1	4908	3	N	106	174	1			153
							117	9									
12	7409	X	2037	-0-	-5372	-0-	299	1	1640	3	N	89	177	1	1	8	64
							98	9									
01	7254	X	492	-0-	-6762	-0-	163	1	287	3	N	38	1	8			101
							42	9									
02	6552	X	822	-0-	-5730	-0-	812	1	10	9	N	9	1	8			109
03	7254	X	195	-0-	-7059	-0-	195	1			N	-0-					109
04	5130	X	383	-0-	-4747	-0-	383	1			N	-0-					109

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	7426	3	128	9	N	116					249
12	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7658	3	107	9	N	97	176	1			170
01	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	7916	3	108	9	N	98	179	1			89
02	7504	X	7132	-0-	-372	-0-	7043	3	89	9	N	81					170
03	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7748	3	95	9	N	86	177	1			79
04	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7248	3	86	9	N	78					157

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7258	-0-	-452	-0-	7243	3	15	9	N	14					98
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8039	3	21	9	N	19					117
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8403	3	25	9	N	23					140
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7433	3	14	9	N	13					153
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8083	3	22	9	N	20					173
*04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7954	3	23	9	N	21	180	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5684	-0-	-736	-0-	55	1	5552	3	N	70	170	1			86
							77	9									
12	7006	X	5915	-0-	-1091	-0-	56	1	5736	3	N	112	174	1			24
							123	9									
01	7006	X	6913	-0-	-93	-0-	46	1	6746	3	N	110	4	8			130
							121	9									
02	5964	X	5696	-0-	-268	-0-	110	1	5485	3	N	92	169	1			53
							101	9									
03	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	181	1	4873	3	N	70					123
							77	9									
04	6690	X	5014	-0-	-1676	-0-	170	1	4768	3	N	69					192
							76	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	35	1	7107	3	N	99	165	1			75
							109	9									
12	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	37	1	7266	3	N	98					173
							108	9									
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	47	1	7339	3	N	104	178	1	4	8	95
							114	9									
02	6776	X	6764	-0-	-12	-0-	50	1	6581	3	N	121	175	1			41
							133	9									
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7939	3	123	9	N	112					153
*04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7881	3	113	9	N	103	176	1			80

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	78	1	4589	3	N	45	171	1			86
							50	9									
12	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	92	1	4524	3	N	80					166
							88	9									
01	4898	X	4199	-0-	-699	-0-	92	1	4028	3	N	72	176	1	3	8	59
							79	9									
02	4396	X	4380	-0-	-16	-0-	84	1	4217	3	N	72					131
							79	9									
03	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	93	1	4532	3	N	74					205
							81	9									
04	4710	X	4046	-0-	-664	-0-	83	1	3900	3	N	57	174	1			88
							63	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	5471	3	39	9	N	35					86
12	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	5313	3	36	9	N	33					119
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5752	3	34	9	N	31	2	8			148
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	N	29					177
03	5704	X	5638	-0-	-66	-0-	5605	3	33	9	N	30					207
04	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5450	3	22	9	N	20					227

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	11224	-0-	-26	-0-	11143	3	81	9	N	74					107
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11490	3	59	9	N	54					161
01	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11766	3	8	9	N	7					168
02	10724	X	10684	-0-	-40	-0-	10585	3	99	9	N	90	175	1			83
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11853	3	147	9	N	134					217
04	11400	X	11224	-0-	-176	-0-	11149	3	75	9	N	68					285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9461	-0-	-1099	-0-	503	1	8919	3	N	35	177	1	5	8	47
							39	9									
12	10912	X	10501	-0-	-411	-0-	388	1	10048	3	N	59	10	8			96
							65	9									
01	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	472	1	9762	3	N	75	24	8			147
							83	9									
02	10024	X	9308	-0-	-716	-0-	157	1	9094	3	N	52	9	8			190
							57	9									
03	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	287	1	9838	3	N	58	164	1	19	8	65
							64	9									
04	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	264	1	9185	3	N	44	7	8			102
							48	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15345	3	156	9	N	142	176	1			89
12	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14898	3	101	9	N	92					181
01	16399	X	14807	-0-	-1592	-0-	14704	3	103	9	N	94	178	1	1	8	96
02	14812	X	13016	-0-	-1796	-0-	12925	3	91	9	N	83					179
03	16399	X	14411	-0-	-1988	-0-	14312	3	99	9	N	90	174	1	1	8	94
04	15510	X	13560	-0-	-1950	-0-	13479	3	81	9	N	74					168

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9503	3	77	9	N	70	169	1			22
12	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9444	3	77	9	N	70					92
01	12524	X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	1	8			162
02	11312	X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	173	1			49
03	12524	X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	1	8			111
04	9570	X	9094	-0-	-476	-0-	9031	3	63	9	N	57					168

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

11	12870	X	11833	-0-	-1037	-0-	13	1	11545	3	N	250	330	1	1	8	25
							275	9									
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12046	3	230	9	N	209	171	1	1	8	62
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	173	1	2	8	62
02	11032	X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	164	1	1	8	67
03	12276	X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	166	1	1	8	83
04	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10608	3	180	9	N	164	163	1			84

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10688	3	26	9	N	24					81
12	11563	X	10886	-0-	-677	-0-	10863	3	23	9	N	21	83	1			19
01	11563	X	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29					48
02	10444	X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24					72
03	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23					95
04	10710	X	9504	-0-	-1206	-0-	9481	3	23	9	N	21					116

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	591	1	4692	3	N	104	168	1			61
							114	9									
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	563	1	6047	3	N	109					170
							120	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	454	1	7964	3	N	119	176	1			113
							131	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	393	1	6213	3	N	89					202
							98	9									
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5080	3	N	55	164	1			93
							61	9									
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	471	1	4143	3	N	35					128
							39	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

11	1890	X	1330	-0-	-560	-0-	870	1	421	3	N	35					141
							39	9									
12	3999	X	934	-0-	-3065	-0-	877	1	57	9	N	52	5	8			188
01	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	178	1	4	8	28
02	3612	X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8					36
03	2759	X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	3	8			46
04	1320	X	893	-0-	-427	-0-	870	1	23	9	N	21					67

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

11	9720	X	6324	-0-	-3396	-0-	257	1	5973	3	N	85					120
							94	9									
12	10044	X	6524	-0-	-3520	-0-	276	1	6131	3	N	106	176	1			50
							117	9									
01	7347	X	5254	-0-	-2093	-0-	291	1	4872	3	N	83	1	8			132
							91	9									
02	5908	X	5391	-0-	-517	-0-	286	1	5007	3	N	89	172	1			49
							98	9									
03	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	303	1	5840	3	N	112					161
							123	9									
04	6330	X	5757	-0-	-573	-0-	250	1	5444	3	N	57	176	1			42
							63	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

11	5370	X	1991	-0-	-3379	-0-	326	1	1580	3	N	77	1	8			131
							85	9									
12	4929	X	1733	-0-	-3196	-0-	322	1	1308	3	N	94	176	1	1	8	48
							103	9									
01	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	276	1	1631	3	N	92	2	8			138
							101	9									
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	274	1	1613	3	N	75	169	1	1	8	43
							83	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	317	1	1990	3	N	121	1	8			163
							133	9									
*04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	350	1	1690	3	N	68	173	1			58
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	8	1	6167	3	N	82	162	1			98
							90	9									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	3	103	9	N	94					192
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	4	8	96
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79					175
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1			80
*04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65					145

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	2849	-0-	-3151	-0-	279	1	2550	3	N	18					76
							20	9									
12	6200	X	313	-0-	-5887	-0-	309	1	4	9	N	4					80
01	6417	X	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2					82
02	5796	X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-					82
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-					82
04	2850	X	368	-0-	-2482	-0-	368	1			N	-0-					82

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3685	-0-	-1805	-0-	78	1	3553	3	N	49	173	1			44
							54	9									
12	5673	X	3623	-0-	-2050	-0-	91	1	3454	3	N	71					115
							78	9									
01	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	60	1	2995	3	N	57	3	8			169
							63	9									
02	4872	X	2120	-0-	-2752	-0-	15	1	2071	3	N	31	174	1			26
							34	9									
03	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4176	3	89	9	N	81					107
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4489	3	69	9	N	63					170

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	692	-0-	-10498	-0-	682	3	10	9	N	9					69
12	11563	X	2978	-0-	-8585	-0-	2975	3	3	9	N	3					72
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9941	3	134	9	N	122	176	1			18
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9307	3	111	9	N	101					119
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11348	3	118	9	N	107	170	1			56
*04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14256	3	124	9	N	113					169

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	467	1	8524	3	N	119	179	1			100
							131	9									
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	471	1	6481	3	N	151	174	1			77
							166	9									
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	550	1	4052	3	N	124	175	1			26
							136	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	432	1	3939	3	N	117					143
							129	9									
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	387	1	6802	3	N	151	171	1			123
							166	9									
*04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	124	174	1			73
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6324	-0-	-1506	-0-	274 59	1 9	5991	3	N	54	166	1			53
12	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	406 65	1 9	6876	3	N	59					112
01	8091	X	6386	-0-	-1705	-0-	323 52	1 9	6011	3	N	47					159
02	6776	X	5687	-0-	-1089	-0-	320 47	1 9	5320	3	N	43					202
03	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	255 51	1 9	5671	3	N	46	172	1			76
04	7110	X	6311	-0-	-799	-0-	284 46	1 9	5981	3	N	42					118

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12921	3	67	9	N	61	177	1			32
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12975	3	85	9	N	77					109
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12687	3	78	9	N	71	180	1			-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11325	3	73	9	N	66					66
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11580	3	51	9	N	46					112
*04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9718	3	53	9	N	48					160

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9797	3	107	9	N	97	174	1			65
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12294	3	125	9	N	114					179
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8296	3	105	9	N	95	178	1			96
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5840	3	79	9	N	72					168
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4278	3	64	9	N	58	173	1			53
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4469	3	69	9	N	63					116

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	12996	-0-	-1134	-0-	12845	3	151	9	N	137	172	1			77
12	14260	X	13802	-0-	-458	-0-	13612	3	190	9	N	173	174	1			76
01	14074	X	13480	-0-	-594	-0-	13322	3	158	9	N	144	180	1			40
02	12712	X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					171
03	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150
04	13350	X	11234	-0-	-2116	-0-	11109	3	125	9	N	114	172	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	869	1	2013	3	N	104					176
							114	9									
12	1426	X	933	-0-	-493	-0-	888	1	45	9	N	41	174	1			43
01	1426	X	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55
02	2800	X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66
03	3100	X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78
04	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	870	1	975	3	N	106					184
							117	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	753	-0-	-1857	-0-	751	1	2	9	N	2					96
12	2697	X	750	-0-	-1947	-0-	748	1	2	9	N	2					98
01	1519	X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98
03	775	X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98
04	750	X	489	-0-	-261	-0-	487	1	2	9	N	2					100

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5597	-0-	-853	-0-	5539	3	58	9	N	53					209
12	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	5935	3	85	9	N	77	166	1			120
01	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6076	3	80	9	N	73	4	8			189
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5620	3	62	9	N	56	170	1			75
03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6095	3	65	9	N	59					134
*04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5916	3	57	9	N	52					186

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5169	-0-	-861	-0-	5082	3	87	9	N	79					176
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	5361	3	114	9	N	104	169	1			111
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6132	3	112	9	N	102	4	8			209
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5831	3	77	9	N	70	176	1			103
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6768	3	98	9	N	89					192
*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6348	3	80	9	N	73	173	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	270	1	8716	3	N	35	171	1	1	8	65
							39	9									
12	10385	X	8909	-0-	-1476	-0-	349	1	8510	3	N	45	1	8			109
							50	9									
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	100	1	10828	3	N	61	3	8			167
							67	9									
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10749	3	33	9	N	30	173	1	1	8	23
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11057	3	34	9	N	31	2	8			52
*04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10950	3	41	9	N	37	1	8			88

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6875	-0-	-1705	-0-	12	1	6840	3	N	21					127
							23	9									
12	8866	X	8244	-0-	-622	-0-	8203	3	41	9	N	37					164
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7136	3	44	9	N	40	178	1			26
02	7084	X	4243	-0-	-2841	-0-	2	1	4227	3	N	13					39
							14	9									
03	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	1	1	8065	3	N	47					86
							52	9									
04	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-	4	1	4996	3	N	22					108
							24	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8934	-0-	-756	-0-	329	1	8593	3	N	11					168
							12	9									
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	269	1	9051	3	N	11	163	1			16
							12	9									
01	9393	X	9185	-0-	-208	-0-	280	1	8888	3	N	15	2	8			29
							17	9									
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9380	3	3	9	N	3	1	8			31
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9864	3	1	9	N	1	1	8			31
*04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					31

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2582	-0-	-2278	-0-	257	1	2316	3	N	8					170
							9	9									
12	5022	X	1981	-0-	-3041	-0-	86	1	1872	3	N	21	158	1			33
							23	9									
01	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	90	1	4469	3	N	23					56
							25	9									
02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	82	1	3954	3	N	26					82
							29	9									
03	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	83	1	2663	3	N	17					99
							19	9									
04	4440	X	3879	-0-	-561	-0-	83	1	3768	3	N	25					124
							28	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8638	-0-	-512	-0-	8538	3	100	9	N	91	166	1			64
12	9300	X	8966	-0-	-334	-0-	8848	3	118	9	N	107					171
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8520	3	112	9	N	102	178	1			95
02	8176	X	7787	-0-	-389	-0-	7686	3	101	9	N	92					187
03	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	8762	3	109	9	N	99	170	1			116
04	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8432	3	88	9	N	80					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7744	-0-	-686	-0-	7603	3	141	9	N	128	169	1			171
12	8711	X	7782	-0-	-929	-0-	7628	3	154	9	N	140	171	1			140
01	8711	X	7761	-0-	-950	-0-	7608	3	153	9	N	139	177	1	3	8	99
02	7672	X	6970	-0-	-702	-0-	6838	3	132	9	N	120					219
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	7482	3	132	9	N	120	175	1			164
04	7740	X	7317	-0-	-423	-0-	7195	3	122	9	N	111	172	1			103

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	388	1	5682	3	N	181	166	1			229
							199	9									
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	91	1	8847	3	N	198	346	1	1	8	80
							218	9									
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10388	3	235	9	N	214	176	1	9	8	109
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8514	3	180	9	N	164	172	1			101
03	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	7840	3	174	9	N	158	171	1			88
04	10290	X	6922	-0-	-3368	-0-	6769	3	153	9	N	139					227

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	10894	-0-	-2066	-0-	10863	3	31	9	N	28					46
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	12513	3	29	9	N	26					72
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12446	3	37	9	N	34					106
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10736	3	28	9	N	25					131
03	12555	X	10714	-0-	-1841	-0-	10691	3	23	9	N	21					152
04	12150	X	11014	-0-	-1136	-0-	10989	3	25	9	N	23					175

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	8519	3	40	9	N	36					77
12	10323	X	9362	-0-	-961	-0-	9323	3	39	9	N	35					112
01	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	9886	3	39	9	N	35					147
02	8904	X	8755	-0-	-149	-0-	8721	3	34	9	N	31					178
03	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9397	3	35	9	N	32	180	1			30
04	9600	X	8855	-0-	-745	-0-	8824	3	31	9	N	28					58

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	184	1	6941	3	N	37					64
							41	9									
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	137	1	7136	3	N	40					104
							44	9									
01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37					141
							41	9									
02	6748	X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11					152
							12	9									
03	7471	X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13					165
							14	9									
04	7170	X	2280	-0-	-4890	-0-	511	1	1759	3	N	9					174
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8160	-0-	-2010	-0-	924	1	7112	3	N	113	176	1			84
							124	9									
12	10509	X	7532	-0-	-2977	-0-	817	1	6612	3	N	94	4	8			174
							103	9									
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	5	8	181
							208	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1			156
							162	9									
03	8990	X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8			239
							100	9									
04	9900	X	8645	-0-	-1255	-0-	1060	1	7486	3	N	90	170	1			159
							99	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1233	-0-	-1767	1217	379	1	748	3	N	96	170	1			75
							106	9									
12	2263	N	461	-0-	-1802	-0-	338	1	123	9	N	112	12	8			175
01	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	11	8	150
							174	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1			200
							241	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	10	8	200
							199	9									
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	738	1	3610	3	N	168	174	1			194
							185	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1938	-0-	-972	-0-	696	1	1088	3	N	140					160
							154	9									
12	2666	X	1316	-0-	-1350	-0-	768	1	387	3	N	146	175	1	10	8	121
							161	9									
01	2666	X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	12	8	137
							220	9									
02	2408	X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1			291
03	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	11	8	208
*04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1327	1	824	3	N	163	170	1			201
							179	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6566	3	229	9	N	208	176	1			191
12	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6564	3	241	9	N	219	171	1			239
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1			115
02	6244	X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1			134
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1			165
04	6690	X	6514	-0-	-176	-0-	6313	3	201	9	N	183	171	1			177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11152	3	30	9	N	27					144
12	13609	X	10553	-0-	-3056	-0-	120	1	10408	3	N	23					167
							25	9									
01	13113	X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1			20
							46	9									
02	10836	X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8					28
							9	9									
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19					47
							21	9									
04	11190	X	10841	-0-	-349	-0-	171	1	10653	3	N	15					62
							17	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	233	1	7945	3	N	47					141
							52	9									
12	4588	X	744	-0-	-3844	-0-	493	1	237	3	N	13					154
							14	9									
01	6200	X	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14					168
02	5600	X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20					188
03	6200	X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1			39
							32	9									
*04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	124	1	7111	3	N	36					75
							40	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	3286	-0-	-4274	-0-	291	1	2929	3	N	60					157
							66	9									
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	74	1	9574	3	N	153	180	1			130
							168	9									
01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1			67
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79					146
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1			64
*04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9901	3	121	9	N	110					174

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	15139	-0-	-3521	-0-	83	1	15031	3	N	23					192
							25	9									
12	19189	X	15472	-0-	-3717	-0-	15409	3	63	9	N	57	187	1			62
01	19034	X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73					135
02	16128	X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20					155
03	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1			43
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12756	3	41	9	N	37					80

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	4700	-0-	-2710	-0-	4537	3	163	9	N	148	1	8			196
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4240	3	146	9	N	133	172	1	1	8	156
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106
02	4312	X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	8			219
03	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3615	3	135	9	N	123	180	1	1	8	143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	480	1	4300	3	N	60					110
							66	9									
12	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	509	1	4052	3	N	73	170	1	1	8	12
							80	9									
01	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	8			85
							81	9									
02	4844	X	4319	-0-	-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	8			145
							67	9									
03	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
							78	9									
04	4860	X	4304	-0-	-556	-0-	428	1	3804	3	N	65					110
							72	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	385	1	4002	3	N	33					128
							36	9									
12	5859	X	4598	-0-	-1261	-0-	370	1	4181	3	N	43	1	8			170
							47	9									
01	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
							25	9									
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	8			58
							32	9									
03	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
							33	9									
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	405	1	3444	3	N	31					119
							34	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5004	3	217	9	N	197	169	1	1	8	103
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5076	3	211	9	N	192	178	1	1	8	116
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168
*04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5379	3	205	9	N	186	178	1	1	8	175

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	204	1	7412	3	N	19	2	8			187
							21	9									
12	7223	X	7161	-0-	-62	-0-	217	1	6916	3	N	25	2	8			210
							28	9									
01	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
							34	9									
02	7448	X	6253	-0-	-1195	-0-	195	1	6032	3	N	24	2	8			80
							26	9									
03	8246	X	6645	-0-	-1601	-0-	66	1	6554	3	N	23	4	8			99
							25	9									
04	7650	X	6227	-0-	-1423	-0-	86	1	6126	3	N	14	2	8			111
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8776	-0-	-494	-0-	19	1	8672	3	N	77	171	1	1	8	27
							85	9									
12	9858	X	5430	-0-	-4428	-0-	519	1	4831	3	N	73	1	8			99
							80	9									
01	9858	X	6565	-0-	-3293	-0-	104	1	6370	3	N	83	172	1	5	8	5
							91	9									
02	8904	X	6520	-0-	-2384	-0-	446	1	5976	3	N	89	2	8			92
							98	9									
03	9703	X	7287	-0-	-2416	-0-	430	1	6756	3	N	92	170	1	4	8	10
							101	9									
04	8790	X	6916	-0-	-1874	-0-	296	1	6532	3	N	80	1	8			89
							88	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	8905	-0-	-4115	-0-	8884	3	21	9	N	19	177	1			12
12	12586	X	11343	-0-	-1243	-0-	11299	3	44	9	N	40					52
01	12028	X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47					99
02	10444	X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38					137
03	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30					167
04	10980	X	10445	-0-	-535	-0-	10445	3			N	-0-					167

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12208	-0-	-902	-0-	12179	3	29	9	N	26	176	1			34
12	13547	X	12746	-0-	-801	-0-	12704	3	42	9	N	38					72
01	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35					107
02	11592	X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27					134
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30					164
04	12330	X	11123	-0-	-1207	-0-	11103	3	20	9	N	18					182

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	11073	-0-	-2337	-0-	11063	3	10	9	N	9					59
12	13237	X	10766	-0-	-2471	-0-	10746	3	20	9	N	18					77
01	12896	X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17					94
02	10724	X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13					107
03	11439	X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12					119
04	11070	X	10166	-0-	-904	-0-	10160	3	6	9	N	5					124

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2928	-0-	-1242	-0-	782	1	2116	3	N	27	1	8			80
							30	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	290	1	4187	3	N	35	2	8			113
							39	9									
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	88	1	3357	3	N	24	3	8			134
							26	9									
02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	485	1	1990	3	N	37	159	1	1	8	11
							41	9									
03	4526	X	3247	-0-	-1279	-0-	441	1	2781	3	N	23	3	8			31
							25	9									
04	4380	X	2812	-0-	-1568	-0-	304	1	2483	3	N	23	1	8			53
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7511	-0-	-709	-0-	7480	3	31	9	N	28	181	1	1	8	44
12	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	7275	3	33	9	N	30	2	8			72
01	8246	X	7845	-0-	-401	-0-	7817	3	28	9	N	25	4	8			93
02	7392	X	5333	-0-	-2059	-0-	5318	3	15	9	N	14	1	8			106
03	8060	X	7083	-0-	-977	-0-	28	1	7027	3	N	25	4	8			127
							28	9									
04	7590	X	6308	-0-	-1282	-0-	43	1	6252	3	N	12	1	8			138
							13	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10713	-0-	-1527	-0-	10663	3	50	9	N	45	3	8			81
12	12648	X	11909	-0-	-739	-0-	11842	3	67	9	N	61	4	8			138
01	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	11639	3	67	9	N	61	10	8			189
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10337	3	58	9	N	53	179	1	4	8	59
03	11904	X	11035	-0-	-869	-0-	10981	3	54	9	N	49	8	8			100
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10873	3	54	9	N	49	3	8			146

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	1			N	-0-					95
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	1			N	-0-	58	1			37
01	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	1			N	-0-					37
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	1			N	-0-					37
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					37
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	1			N	-0-					37

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	8225	-0-	-8155	-0-	290	1	7911	3	N	22	173	1			40
							24	9									
12	16554	X	13059	-0-	-3495	-0-	456	1	12538	3	N	59	2	8			97
							65	9									
01	16120	X	12178	-0-	-3942	-0-	425	1	11692	3	N	55	4	8			148
							61	9									
02	13832	X	10756	-0-	-3076	-0-	73	1	10630	3	N	48	1	8			195
							53	9									
03	13950	X	12336	-0-	-1614	-0-	116	1	12183	3	N	34	170	1	4	8	55
							37	9									
04	12630	X	12330	-0-	-300	-0-	126	1	12167	3	N	34	1	8			88
							37	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	400	1	8480	3	N	56					126
							62	9									
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	8129	3	N	57	121	1			62
							63	9									
01	9796	X	6387	-0-	-3409	-0-	539	1	5804	3	N	40					102
							44	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	219	1	8658	3	N	66					168
							73	9									
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	207	1	10355	3	N	65	179	1			54
							72	9									
*04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	294	1	8956	3	N	58					112
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7794	3	78	9	N	71					156
12	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8362	3	97	9	N	88	175	1			69
01	10199	X	8584	-0-	-1615	-0-	8467	3	117	9	N	106	1	8			174
02	9212	X	7336	-0-	-1876	-0-	7240	3	96	9	N	87	171	1			90
03	8773	X	7730	-0-	-1043	-0-	7644	3	86	9	N	78	1	8			167
04	8310	X	7278	-0-	-1032	-0-	7199	3	79	9	N	72	177	1			62

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7725	-0-	-315	-0-	375	1	7275	3	N	68	172	1			49
							75	9									
12	9269	X	6372	-0-	-2897	-0-	506	1	5790	3	N	69					118
							76	9									
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	438	1	6337	3	N	66					184
							73	9									
02	8372	X	5975	-0-	-2397	-0-	354	1	5555	3	N	60	171	1			73
							66	9									
03	8215	X	6931	-0-	-1284	-0-	376	1	6486	3	N	63					136
							69	9									
*04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	345	1	9045	3	N	61					197
							67	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	208	1	5333	3	N	21	177	1	2	8	31
							23	9									
12	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	215	1	5474	3	N	24	3	8			52
							26	9									
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	213	1	5787	3	N	30	10	8			72
							33	9									
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	22	3	8			91
							24	9									
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	187	1	5574	3	N	28	8	8			111
							31	9									
04	5850	X	5577	-0-	-273	-0-	163	1	5392	3	N	20	3	8			128
							22	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	389	1	7055	3	N	259	173	1	14	8	160
							285	9									
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	420	1	6361	3	N	230	170	1	21	8	199
							253	9									
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	434	1	7758	3	N	295	351	1	53	8	90
							325	9									
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	380	1	7327	3	N	229	168	1	20	8	131
							252	9									
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	427	1	7633	3	N	249	170	1	44	8	166
							274	9									
*04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	413	1	6934	3	N	194	175	1	17	8	168
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	399	1	1815	3	N	58	15	8			168
							64	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	417	1	2069	3	N	58	23	8			203
							64	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	403	1	2108	3	N	80	172	1	56	8	55
							88	9									
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	376	1	1379	3	N	41	20	8			76
							45	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	408	1	1885	3	N	63	46	8			93
							69	9									
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	397	1	1993	3	N	40	18	8			115
							44	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	1	18	9	N	16	16	8			34
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	394	1	28	9	N	25	25	8			34
01	3100	N	3301	-0-	201	201	442	1	2774	3	N	77	75	8			36
							85	9									
02	2800	N	4169	-0-	1369	1570	534	1	3598	3	N	34	28	8			42
							37	9									
03	3100	N	2229	-0-	-871	699	768	1	1393	3	N	62	56	8			48
							68	9									
*04	1502	X	803	-0-	-699	-0-	775	1	28	9	N	25	21	8			52

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	383	1	4424	3	N	21	7	8			132
							23	9									
12	3100	N	5993	-0-	2893	2893	402	1	5562	3	N	26	8	8			150
							29	9									
01	3100	N	7137	-0-	4037	6930	321	1	6776	3	N	36	17	8			169
							40	9									
02	15577	X	8647	-0-	-6930	-0-	219	1	8385	3	N	39	165	1	5	8	38
							43	9									
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	51	1	11507	3	N	37	10	8			65
							41	9									
*04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	23	1	11427	3	N	25	4	8			86
							28	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	198	1	4185	3	N	176	167	1	2	8	205
							194	9									
12	5301	X	3596	-0-	-1705	-0-	255	1	3221	3	N	109	255	1	2	8	57
							120	9									
01	5301	X	3194	-0-	-2107	-0-	286	1	2729	3	N	163	6	8			214
							179	9									
02	4788	X	3111	-0-	-1677	-0-	257	1	2693	3	N	146	176	1	2	8	182
							161	9									
03	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	280	1	3418	3	N	179	173	1	5	8	183
							197	9									
04	4590	X	3632	-0-	-958	-0-	275	1	3189	3	N	153	167	1	2	8	167
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	402 120	1 9	3114	3	N	109	2	8			178
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	361 129	1 9	3696	3	N	117	252	1	2	8	41
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	312 102	1 9	3650	3	N	93	6	8			128
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	296 103	1 9	3772	3	N	94	2	8			220
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340 120	1 9	4122	3	N	109	174	1	5	8	150
*04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	325 128	1 9	4173	3	N	116	169	1	2	8	95

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	80 46	1 9	2599	3	N	42					191
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	40 51	1 9	2606	3	N	46	166	1	1	8	70
01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	20 47	1 9	2489	3	N	43	1	8			112
02	2800	X	2402	-0-	-398	-0-	20 39	1 9	2343	3	N	35	5	8			142
03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2760	3	48	9	N	44	9	8			177
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2662	3	31	9	N	28	175	1	3	8	27

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

11	13860	X	687	-0-	-13173	-0-	474	1	213	9	N	194	176	1			156
12	11532	X	600	-0-	-10932	-0-	484	1	116	9	N	105	174	1			87
01	11129	X	572	-0-	-10557	-0-	570	1	2	9	N	2					89
02	4032	X	841	-0-	-3191	-0-	690	1	151	9	N	137	172	1			54
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	857	1	155	9	N	141	172	1			23
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	718	1	123	9	N	112					135

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

11	12360	X	10720	-0-	-1640	-0-	10634	3	86	9	N	78					182
12	12338	X	11046	-0-	-1292	-0-	10939	3	107	9	N	97	180	1			99
01	12059	X	10815	-0-	-1244	-0-	10726	3	89	9	N	81					180
02	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9644	3	107	9	N	97	180	1			97
03	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10682	3	91	9	N	83					180
04	10710	X	10225	-0-	-485	-0-	10146	3	79	9	N	72	178	1			74

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

11	19710	X	17537	-0-	-2173	-0-	17462	3	75	9	N	68	118	1			45
12	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18597	3	67	9	N	61					106
01	18383	X	17898	-0-	-485	-0-	17812	3	86	9	N	78					184
02	16380	X	15956	-0-	-424	-0-	15922	3	34	9	N	31					215
03	18662	X	17698	-0-	-964	-0-	17643	3	55	9	N	50	173	1			92
04	18060	X	16621	-0-	-1439	-0-	16567	3	54	9	N	49					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	13195	-0-	-3155	-0-	13153	3	42	9	N	38	64	1			67
12	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13918	3	34	9	N	31					98
01	15841	X	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52					150
02	13188	X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34					184
03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	166	1			57
04	13860	X	12920	-0-	-940	-0-	12892	3	28	9	N	25					82

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7284	-0-	-456	-0-	7262	3	22	9	N	20	127	1			32
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7479	3	21	9	N	19					51
01	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7404	3	32	9	N	29	1	8			79
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	6497	3	24	9	N	22					101
03	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7160	3	26	9	N	24	1	8			124
04	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	6761	3	21	9	N	19	104	1			39

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8580	-0-	-1200	-0-	8554	3	26	9	N	24	53	1			72
12	9920	X	8325	-0-	-1595	-0-	8293	3	32	9	N	29					101
01	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8780	3	28	9	N	25	1	8			125
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8296	3	28	9	N	25					150
03	8959	X	8820	-0-	-139	-0-	8794	3	26	9	N	24	1	8			173
04	8580	X	7834	-0-	-746	-0-	7814	3	20	9	N	18	156	1			35

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9189	-0-	-531	-0-	9066	3	123	9	N	112	181	1	1	8	120
12	10013	X	9538	-0-	-475	-0-	9418	3	120	9	N	109	176	1	2	8	51
01	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	9356	3	123	9	N	112	4	8			159
02	8596	X	7770	-0-	-826	-0-	7664	3	106	9	N	96	176	1	1	8	78
03	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	7877	3	94	9	N	85	2	8			161
04	9240	X	9177	-0-	-63	-0-	9075	3	102	9	N	93	76	1	1	8	177

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	16509	-0-	-2721	-0-	16441	3	68	9	N	62					101
12	18414	X	17015	-0-	-1399	-0-	16963	3	52	9	N	47					148
01	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	182	1	1	8	20
02	16016	X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51					71
03	17360	X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	1	8			133
04	16500	X	15696	-0-	-804	-0-	15646	3	50	9	N	45					178

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8422	-0-	-1748	-0-	8365	3	57	9	N	52	175	1			25
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	20	1	10898	3	N	88					113
							97	9									
01	11036	X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	180	1			14
							89	9									
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75					89
03	11036	X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68					157
							75	9									
04	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	20	1	9313	3	N	65	176	1			46
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	4112	-0-	-4498	-0-	315 112	1 9	3685	3	N	102	1	8			178
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	381 105	1 9	2746	3	N	95	228	1	1	8	44
01	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	376 98	1 9	2248	3	N	89	2	8			131
02	4844	X	4529	-0-	-315	-0-	335 141	1 9	4053	3	N	128	166	1	1	8	92
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	315 158	1 9	6298	3	N	144	168	1	3	8	65
*04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	269 139	1 9	5863	3	N	126	1	8			190

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

11	12330	X	10807	-0-	-1523	-0-	10779	3	28	9	N	25					112
12	13020	X	10777	-0-	-2243	-0-	10738	3	39	9	N	35	123	1	1	8	23
01	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10502	3	35	9	N	32	1	8			54
02	10780	X	9435	-0-	-1345	-0-	9409	3	26	9	N	24	1	8			77
03	11935	X	10386	-0-	-1549	-0-	10360	3	26	9	N	24	1	8			100
04	10800	X	9213	-0-	-1587	-0-	9192	3	21	9	N	19					119

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

11	11640	X	9162	-0-	-2478	-0-	9130	3	32	9	N	29					185
12	12183	X	9387	-0-	-2796	-0-	9348	3	39	9	N	35	180	1			40
01	11067	X	9295	-0-	-1772	-0-	9261	3	34	9	N	31	1	8			70
02	8820	X	8328	-0-	-492	-0-	8296	3	32	9	N	29					99
03	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	8926	3	30	9	N	27	1	8			125
04	9150	X	8394	-0-	-756	-0-	8364	3	30	9	N	27					152

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

11	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	236 40	1 9	8422	3	N	36					60
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	64 50	1 9	10926	3	N	45					105
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10730	3	41	9	N	37	1	8			141
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8575	3	32	9	N	29					170
03	11036	X	9357	-0-	-1679	-0-	9316	3	41	9	N	37	179	1	1	8	27
04	10680	X	8034	-0-	-2646	-0-	8005	3	29	9	N	26					53

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

11	14220	X	12003	-0-	-2217	-0-	11984	3	19	9	N	17					82
12	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12557	3	20	9	N	18	1	8			99
01	14012	X	12063	-0-	-1949	-0-	12037	3	26	9	N	24	70	1	2	8	51
02	11816	X	10630	-0-	-1186	-0-	10605	3	25	9	N	23	1	8			73
03	12989	X	11494	-0-	-1495	-0-	11474	3	20	9	N	18	1	8			90
04	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	11449	3	15	9	N	14					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	363	1	4698	3	N	142	172	1	2	8	78
							156	9									
12	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	514	1	4064	3	N	134	3	8			209
							147	9									
01	6014	X	2086	-0-	-3928	-0-	578	1	1372	3	N	124	176	1	8	8	149
							136	9									
02	5432	X	4196	-0-	-1236	-0-	559	1	3502	3	N	123	171	1	3	8	98
							135	9									
03	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	620	1	4037	3	N	135	7	8			226
							149	9									
*04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	583	1	4677	3	N	128	169	1	3	8	182
							141	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	351	1	4901	3	N	62					190
							68	9									
12	5394	X	3847	-0-	-1547	-0-	325	1	3470	3	N	47	1	8			236
							52	9									
01	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	364	1	4103	3	N	58	171	1	1	8	122
							64	9									
02	4956	X	3911	-0-	-1045	-0-	326	1	3528	3	N	52					174
							57	9									
03	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	350	1	4060	3	N	52	172	1			54
							57	9									
04	5310	X	4059	-0-	-1251	-0-	341	1	3662	3	N	51					105
							56	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	438	1	3479	3	N	44					103
							48	9									
12	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	432	1	2682	3	N	35	1	8			137
							39	9									
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	455	1	3061	3	N	46	1	8			182
							51	9									
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	430	1	2540	3	N	51	168	1	1	8	64
							56	9									
03	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	487	1	2641	3	N	44					108
							48	9									
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	469	1	2792	3	N	43					151
							47	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10080	-0-	-1590	-0-	10040	3	40	9	N	36					182
12	11501	X	10332	-0-	-1169	-0-	10280	3	52	9	N	47	182	1			47
01	11470	X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43					90
02	10220	X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37					127
03	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	1	8			166
04	10080	X	8754	-0-	-1326	-0-	8730	3	24	9	N	22	175	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7890 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	21088	-0-	21088	51136	238	1	20112	3	N	671	688	1			247
							738	9									
12	0	W	20810	-0-	20810	71946	236	1	20077	3	N	452	529	1	1	8	169
							497	9									
*01	14B2	EXT	19616	-0-	19616	91562	218	1	19097	3	N	274	358	1			85
							301	9									
*02	0	Z	19836	-0-	19836	111398	123	1	19413	3	N	273	178	1			180
							300	9									
*03	14B2	EXT	22216	-0-	22216	133614	21962	3	254	9	N	231	356	1			55
*04	14B2	EXT	19883	-0-	19883	153497	6	1	19704	3	N	157	180	1			32
							173	9									

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

11	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8045	3	40	9	N	36					127
12	8525	X	8352	-0-	-173	-0-	8307	3	45	9	N	41	1	8			167
01	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	8038	3	43	9	N	39	179	1	1	8	26
02	7672	X	7104	-0-	-568	-0-	7075	3	29	9	N	26	1	8			51
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7670	3	39	9	N	35	1	8			85
04	8100	X	7274	-0-	-826	-0-	7245	3	29	9	N	26					111

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

11	14B2	EXT	29472	-0-	29472	68556	112	1	28799	3	N	510	530	1			253
							561	9									
12	0	W	27013	-0-	27013	95569	53	1	26588	3	N	338	347	1	1	8	243
							372	9									
*01	125553	X	29984	-0-	-95569	-0-	29632	3	352	9	N	320	348	1	1	8	214
*02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25578	3	320	9	N	291	351	1			154
*03	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27210	3	308	9	N	280	181	1			253
*04	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	25279	3	259	9	N	235	344	1			144

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

11	12300	X	11203	-0-	-1097	-0-	11075	3	128	9	N	116	174	1			118
12	12338	X	10179	-0-	-2159	-0-	10050	3	129	9	N	117	179	1			56
01	12276	X	10446	-0-	-1830	-0-	10290	3	156	9	N	142	177	1			21
02	11088	X	9791	-0-	-1297	-0-	9673	3	118	9	N	107					128
03	12276	X	10631	-0-	-1645	-0-	10484	3	147	9	N	134	169	1			93
04	11190	X	10580	-0-	-610	-0-	10457	3	123	9	N	112					205

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

11	11250	X	10137	-0-	-1113	-0-	10103	3	34	9	N	31	173	1			77
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10615	3	46	9	N	42					119
01	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	10553	3	40	9	N	36					155
02	10444	X	9186	-0-	-1258	-0-	9143	3	43	9	N	39					194
03	11563	X	9305	-0-	-2258	-0-	9254	3	51	9	N	46	181	1			59
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	8566	3	40	9	N	36					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	2371	-0-	-4529	-0-	246	1	2099	3	N	24					249
							26	9									
12	6541	X	266	-0-	-6275	-0-	259	1	7	9	N	6	161	1	1	8	93
01	2914	X	326	-0-	-2588	-0-	325	1	1	9	N	1	1	8			93
02	2212	X	230	-0-	-1982	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			93
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
04	2370	X	445	-0-	-1925	-0-	445	1			N	-0-					93

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10016	-0-	-1504	-0-	9918	3	98	9	N	89					191
12	11346	X	10290	-0-	-1056	-0-	10191	3	99	9	N	90	177	1			104
01	11191	X	10068	-0-	-1123	-0-	9962	3	106	9	N	96	181	1	1	8	18
02	9380	X	8685	-0-	-695	-0-	8576	3	109	9	N	99					117
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9553	3	102	9	N	93	177	1	1	8	32
04	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9557	3	86	9	N	78					110

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	12430	-0-	-2810	-0-	12395	3	35	9	N	32					67
12	15748	X	12658	-0-	-3090	-0-	12616	3	42	9	N	38					105
01	14477	X	11992	-0-	-2485	-0-	11948	3	44	9	N	40	119	1			26
02	12040	X	11289	-0-	-751	-0-	11259	3	30	9	N	27					53
03	13330	X	11272	-0-	-2058	-0-	11247	3	25	9	N	23	1	8			75
04	12420	X	10553	-0-	-1867	-0-	10519	3	34	9	N	31					106

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9566	3	24	9	N	22					100
12	12276	X	9769	-0-	-2507	-0-	9722	3	47	9	N	43					143
01	12276	X	10492	-0-	-1784	-0-	10448	3	44	9	N	40					183
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9266	3	28	9	N	25	185	1			23
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10037	3	19	9	N	17					40
04	10140	X	9850	-0-	-290	-0-	9830	3	20	9	N	18					58

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	175	1	7183	3	N	27					122
							30	9									
12	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	161	1	6874	3	N	24	105	1	1	8	40
							26	9									
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	40	2	8			78
							44	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6653	3	N	25	1	8			102
							28	9									
03	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	177	1	6796	3	N	22	1	8			123
							24	9									
*04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	151	1	7490	3	N	23	10	1	1	8	135
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	5319	-0-	-5241	-0-	159 26	1 9	5134	3	N	24					36
12	12276	X	5489	-0-	-6787	-0-	188 26	1 9	5275	3	N	24	1	8			59
01	11687	X	5761	-0-	-5926	-0-	163 31	1 9	5567	3	N	28	2	8			85
02	10556	X	5125	-0-	-5431	-0-	151 29	1 9	4945	3	N	26	1	8			110
03	8153	X	5989	-0-	-2164	-0-	104 28	1 9	5857	3	N	25	2	8			133
04	5580	X	3668	-0-	-1912	-0-	92 17	1 9	3559	3	N	15					148

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1675	-0-	-515	-0-	1636	3	39	9	N	35	62	1			15
12	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1835	3	25	9	N	23					38
01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1517	3	21	9	N	19					57
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	3	77	9	N	70					127
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1691	3	58	9	N	53					180
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1535	3	43	9	N	39					219

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11978	-0-	-322	-0-	11936	3	42	9	N	38	182	1			21
12	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12753	3	36	9	N	33					54
01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13077	3	37	9	N	34					88
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11670	3	55	9	N	50					138
03	12803	X	11836	-0-	-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	103	1			62
04	12690	X	11562	-0-	-1128	-0-	11533	3	29	9	N	26	37	1			51

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12199	3	56	9	N	51	1	8			115
12	13020	X	12909	-0-	-111	-0-	12853	3	56	9	N	51	2	8			164
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12698	3	73	9	N	66	177	1	4	8	49
02	11760	X	11404	-0-	-356	-0-	11325	3	79	9	N	72	50	1	2	8	69
03	12896	X	12462	-0-	-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	83	1	4	8	36
04	12480	X	11952	-0-	-528	-0-	11901	3	51	9	N	46	1	8			81

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8018	-0-	-2482	-0-	7872	3	146	9	N	133	174	1			57
12	10726	X	8354	-0-	-2372	-0-	8165	3	189	9	N	172	177	1			52
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	175	1			40
02	8344	X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149					189
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	177	1			169
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	7373	3	144	9	N	131	169	1			131

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12608	-0-	-1252	-0-	12580	3	28	9	N	25					84
12	14322	X	12788	-0-	-1534	-0-	12751	3	37	9	N	34	1	8			117
01	14322	X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	101	1	1	8	54
02	12068	X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	1	8			81
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	96	1	1	8	12
04	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11642	3	34	9	N	31					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	676	1	1520	3	N	64	125	1	1	8	42
							70	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	554	1	2297	3	N	38	2	8			78
							42	9									
01	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	3	8			107
							35	9									
02	2128	N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	2	8			115
							11	9									
03	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	5	8			143
							36	9									
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	19	126	1	2	8	34
							21	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

11	660	N	468	-0-	-192	-0-	445	3	23	9	N	21					147
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	432	3	50	9	N	45	164	1			28
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31	9	N	28					56
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36	9	N	33					89
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61	9	N	55					144
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	651	3	85	9	N	77					221

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

11	11520	X	10390	-0-	-1130	-0-	10375	3	15	9	N	14					133
12	12648	X	10999	-0-	-1649	-0-	10963	3	36	9	N	33	38	1			128
01	12648	X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17	9	N	15					143
02	11004	X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11	9	N	10					153
03	12183	X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13	9	N	12					165
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	9550	3	28	9	N	25					190

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	66	1	3113	3	N	66					138
							73	9									
12	3813	X	3042	-0-	-771	-0-	68	1	2878	3	N	87	177	1			48
							96	9									
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	63	1	3699	3	N	86					134
							95	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	52	1	3659	3	N	95	175	1	2	8	52
							105	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77	9	N	70	2	8			120
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3641	3	80	9	N	73	1	8			192

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	24	1	5578	3	N	72	174	1			74
							79	9									
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	N	81					155
							89	9									
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	30	1	5733	3	N	88	176	1			67
							97	9									
02	5404	X	5121	-0-	-283	-0-	32	1	5011	3	N	71	1	8			137
							78	9									
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6202	3	90	9	N	82	2	8			217
*04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5749	3	80	9	N	73	172	1	1	8	117

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7871	3	28	9	N	25	1	8			191
12	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	8238	3	30	9	N	27	182	1	2	8	34
01	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8306	3	37	9	N	34	6	8			62
02	7672	X	7436	-0-	-236	-0-	7396	3	40	9	N	36	2	8			96
03	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7656	3	31	9	N	28	3	8			121
04	8070	X	7726	-0-	-344	-0-	7698	3	28	9	N	25	2	8			144

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	595	1	4308	3	N	28	2	8			134
							31	9									
12	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	597	1	3569	3	N	21	2	8			153
							23	9									
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	604	1	4246	3	N	31	6	8			178
							34	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	557	1	4553	3	N	25	171	1	4	8	28
							28	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	620	1	5449	3	N	36	9	8			55
							40	9									
04	4920	X	4833	-0-	-87	-0-	599	1	4215	3	N	17	2	8			70
							19	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8788	-0-	-1832	-0-	8762	3	26	9	N	24					98
12	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8433	3	35	9	N	32	111	1			19
01	10974	X	7951	-0-	-3023	-0-	7918	3	33	9	N	30					49
02	9268	X	7497	-0-	-1771	-0-	7468	3	29	9	N	26					75
03	9951	X	8034	-0-	-1917	-0-	8005	3	29	9	N	26					101
*04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9987	3	40	9	N	36					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	400	1	4512	3	N	88	173	1	3	8	89
							97	9									
12	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	396	1	4387	3	N	95	162	1	4	8	18
							105	9									
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	425	1	4603	3	N	92	11	8			99
							101	9									
02	4676	X	4386	-0-	-290	-0-	387	1	3920	3	N	72	4	8			167
							79	9									
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	410	1	4422	3	N	111	162	1	9	8	107
							122	9									
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	410	1	4258	3	N	104	161	1	4	8	46
							114	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2103	-0-	-447	-0-	2089	3	14	9	N	13					110
12	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	1963	3	13	9	N	12	86	1			36
01	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2008	3	12	9	N	11					47
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1819	3	17	9	N	15					62
03	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1968	3	25	9	N	23					85
04	2100	X	1856	-0-	-244	-0-	1839	3	17	9	N	15					100

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	415	1	950	3	N	10					98
							11	9									
12	2356	X	583	-0-	-1773	-0-	412	1	143	3	N	25	2	8			121
							28	9									
01	1953	X	456	-0-	-1497	-0-	432	1	24	9	N	22	2	8			141
02	1736	X	379	-0-	-1357	-0-	372	1	7	9	N	6					147
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	395	1	40	3	N	12	2	8			157
							13	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	372	1	17	3	N	10					167
							11	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8888	-0-	-2272	-0-	8852	3	36	9	N	33	171	1			33
12	11563	X	9167	-0-	-2396	-0-	9125	3	42	9	N	38	1	8			70
01	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	8995	3	41	9	N	37	71	1	1	8	35
02	9632	X	7618	-0-	-2014	-0-	7596	3	22	9	N	20					55
03	9889	X	8118	-0-	-1771	-0-	8093	3	25	9	N	23					78
04	8880	X	7661	-0-	-1219	-0-	7640	3	21	9	N	19	73	1			24

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3708	-0-	-1032	-0-	65	1	3522	3	N	110					165
							121	9									
12	4960	X	3326	-0-	-1634	-0-	69	1	3127	3	N	118	173	1			110
							130	9									
01	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	58	1	3505	3	N	113	169	1			54
							124	9									
02	4480	X	3309	-0-	-1171	-0-	58	1	3065	3	N	169	170	1	1	8	52
							186	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	132	3	8			181
							145	9									
*04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	3	N	101	172	1	1	8	109
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	25 217	1 9	4356	3	N	197	172	1			115
12	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	24 250	1 9	4482	3	N	227	177	1			165
01	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	35 174	1 9	4303	3	N	158	178	1			145
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	26 213	1 9	4043	3	N	194	176	1	1	8	162
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	57 231	1 9	4548	3	N	210	169	1	2	8	201
04	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	39 167	1 9	4349	3	N	152	171	1	1	8	181

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					108
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	379	3	112	9	N	102					210
01	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	1251	3	51	9	N	46					256
02	14B2 EXT		733	-0-	733	2035	708	3	25	9	N	23					279
03	14B2 EXT		838	-0-	838	2873	806	3	32	9	N	29	163	1			145
*04	3599	X	726	-0-	-2873	-0-	698	3	28	9	N	25					170

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7096	-0-	-404	-0-	7017	3	79	9	N	72	174	1			101
12	7657	X	6156	-0-	-1501	-0-	6123	3	33	9	N	30					131
01	7657	X	4782	-0-	-2875	-0-	4758	3	24	9	N	22					153
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	4985	3	26	9	N	24					177
03	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	5715	3	29	9	N	26	170	1			33
04	7110	X	6129	-0-	-981	-0-	6095	3	34	9	N	31					64

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2468	-0-	-2152	-0-	197 29	1 9	2242	3	N	26					118
12	5270	X	6	-0-	-5264	-0-	6	3			N	-0-					118
01	5270	X	3616	-0-	-1654	-0-	267 50	1 9	3299	3	N	45					163
02	4760	X	4244	-0-	-516	-0-	375 63	1 9	3806	3	N	57	171	1			49
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	401 47	1 9	4163	3	N	43					92
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	397 56	1 9	3787	3	N	51					143

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6583	-0-	-2117	-0-	6570	3	13	9	N	12					169
12	8990	X	5754	-0-	-3236	-0-	5742	3	12	9	N	11					180
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11460	3	24	9	N	22	3	8			199
02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9622	3	18	9	N	16	1	8			214
03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10714	3	26	9	N	24	3	8			235
04	11100	X	10876	-0-	-224	-0-	10861	3	15	9	N	14	1	8			248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8879	3	17	9	N	15	1	8			140
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9832	3	17	9	N	15	141	1	2	8	12
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9891	3	22	9	N	20	6	8			26
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16	2	8			40
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9655	3	22	9	N	20	6	8			54
04	9240	X	9117	-0-	-123	-0-	9099	3	18	9	N	16	2	8			68

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	1 14	1 9	2836	3	N	13					44
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3240	3	18	9	N	16					60
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3508	3	22	9	N	20	2	8			78
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	3	15	9	N	14					92
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	3	14	9	N	13					105
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3514	3	12	9	N	11	78	1			38

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	210 52	1 9	4312	3	N	47					209
12	5766	X	4401	-0-	-1365	-0-	217 52	1 9	4132	3	N	47	175	1			81
01	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	214 55	1 9	4710	3	N	50	4	8			127
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	271 51	1 9	4650	3	N	46					173
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	310 69	1 9	5188	3	N	63	172	1			64
*04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	297 66	1 9	5202	3	N	60					124

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4339	-0-	-1061	-0-	325 151	1 9	3863	3	N	137					274
12	5766	X	4083	-0-	-1683	-0-	326 142	1 9	3615	3	N	129					403
01	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	342 165	1 9	3729	3	N	150	351	1			202
02	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	336 160	1 9	3944	3	N	145	174	1	1	8	172
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	241 196	1 9	4281	3	N	178	169	1	2	8	179
04	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	48 136	1 9	3897	3	N	124	175	1	1	8	127

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5344	3	110	9	N	100					222
12	6138	X	5662	-0-	-476	-0-	5537	3	125	9	N	114					336
01	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1			272
02	5460	X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1	8	196
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1	8	130
04	5700	X	5442	-0-	-258	-0-	5341	3	101	9	N	92	1	8			221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	185	-0-	-6505	-0-	185	3			N	-0-					50
12	2294	X	170	-0-	-2124	-0-	170	3			N	-0-					50
01	1147	X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-					50
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5					55
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16					71
*04	3000	N	5148	-0-	2148	2148	5139	3	9	9	N	8					79

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4690	-0-	-1850	-0-	209	1	4426	3	N	50					134
							55	9									
12	6386	X	4631	-0-	-1755	-0-	4565	3	66	9	N	60	169	1			25
01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	70	1	5098	3	N	57					82
							63	9									
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	233	1	4627	3	N	60					142
							66	9									
03	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	232	1	5172	3	N	57					199
							63	9									
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	223	1	5034	3	N	53	176	1			76
							58	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6238	-0-	-392	-0-	391	1	5773	3	N	67					156
							74	9									
12	7192	X	6211	-0-	-981	-0-	6131	3	80	9	N	73	168	1	1	8	60
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	90	1	6547	3	N	80	1	8			139
							88	9									
02	6384	X	6188	-0-	-196	-0-	321	1	5787	3	N	73	174	1	1	8	37
							80	9									
03	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	388	1	6253	3	N	74					111
							81	9									
04	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	366	1	5730	3	N	62					173
							68	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11563	3	84	9	N	76	175	1	1	8	86
12	12989	X	12416	-0-	-573	-0-	12316	3	100	9	N	91	1	8			176
01	12989	X	11953	-0-	-1036	-0-	11867	3	86	9	N	78	174	1	4	8	76
02	11704	X	10867	-0-	-837	-0-	10792	3	75	9	N	68	1	8			143
03	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12233	3	120	9	N	109	167	1	3	8	82
04	12030	X	11561	-0-	-469	-0-	11485	3	76	9	N	69	1	8			150

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	421	1	1681	3	N	79	2	8			104
							87	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	440	1	1811	3	N	69	159	1	3	8	11
							76	9									
01	3100	N	3578	-0-	478	478	427	1	3078	3	N	66	8	8			69
							73	9									
02	1533	N	1055	-0-	-478	-0-	245	1	792	3	N	16	1	8			84
							18	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					84

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	389	1	4012	3	N	195	332	1			124
							215	9									
12	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	397	1	4175	3	N	208	171	1			161
							229	9									
01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	409	1	3887	3	N	192	168	1			185
							211	9									
02	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	503	1	3450	3	N	146	170	1			161
							161	9									
03	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	837	1	3367	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
04	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	810	1	3136	3	N	150	159	1			152
							165	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8258	3	141	9	N	128	178	1			128
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9504	3	98	9	N	89	155	1			62
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99					161
02	8540	X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1			82
03	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1			41
04	9330	X	7571	-0-	-1759	-0-	7430	3	141	9	N	128					169

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10011	3	2	9	N	2	1	8			111
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10276	3	12	9	N	11	1	8			121
01	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	10013	3	18	9	N	16	2	8			135
02	9352	X	8524	-0-	-828	-0-	8511	3	13	9	N	12	1	8			146
03	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9371	3	13	9	N	12	2	8			156
04	10020	X	8190	-0-	-1830	-0-	8183	3	7	9	N	6	1	8			161

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6554	-0-	-2056	-0-	6552	3	2	9	N	2	1	8			153
12	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7931	3	14	9	N	13	2	8			164
01	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8147	3	32	9	N	29	180	1	4	8	9
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7551	3	12	9	N	11	1	8			19
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8188	3	9	9	N	8	3	8			24
*04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7954	3	8	9	N	7	1	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	N	65					125
12	7781	X	7431	-0-	-350	-0-	7400	3	31	9	N	28	58	1			95
01	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	7093	3	50	9	N	45	1	8			139
02	7028	X	5989	-0-	-1039	-0-	5945	3	44	9	N	40					179
03	7471	X	6901	-0-	-570	-0-	6855	3	46	9	N	42	181	1	1	8	39
04	7230	X	6549	-0-	-681	-0-	6509	3	40	9	N	36					75

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8139	3	12	9	N	11					193
12	8525	X	8240	-0-	-285	-0-	8218	3	22	9	N	20	1	8			212
01	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1	8	46
02	7700	X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14					60
03	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8			79
04	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7485	3	19	9	N	17					96

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2554	-0-	-1676	-0-	2547	3	7	9	N	6					215
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					215
01	10013	X	58	-0-	-9955	-0-	58	1			N	-0-					215
02	9044	X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	N	8	163	1			60
							9	9									
03	9765	X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1					61
*04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	187	1	4932	3	N	40					101
							44	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8406	3	37	9	N	34					158
12	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10384	3	34	9	N	31					189
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	178	1			48
02	7868	X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47					95
03	8773	X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52					147
04	8490	X	6613	-0-	-1877	-0-	6567	3	46	9	N	42					189

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	2900	-0-	-4360	-0-	2887	3	13	9	N	12					199
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					199
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	175	1			63
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47					110
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53					163
*04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10659	3	34	9	N	31					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

11	7770	X	5012	-0-	-2758	-0-	4978	3	34	9	N	31					137
12	7564	X	5365	-0-	-2199	-0-	5337	3	28	9	N	25					162
01	7564	X	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44					206
02	6832	X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	170	1			90
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67					157
04	5190	X	4282	-0-	-908	-0-	4219	3	63	9	N	57					214

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

11	5370	X	4498	-0-	-872	-0-	4465	3	33	9	N	30					142
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5882	3	40	9	N	36					178
01	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191
02	5096	X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209
03	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60
04	5730	X	4650	-0-	-1080	-0-	4633	3	17	9	N	15					75

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

11	1290	N	946	-0-	-344	-0-	870	1	76	9	N	69					155
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	888	1	194	3	N	80	168	1	1	8	66
							88	9									
01	2170	N	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22
03	1178	N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	848	1	35	9	N	32					113

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

11	870	N	850	-0-	-20	-0-	792	3	58	9	N	53	174	1			16
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	865	3	76	9	N	69					85
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	8432	-0-	-2458	-0-	8419	3	13	9	N	12					41
12	10850	X	8628	-0-	-2222	-0-	8605	3	23	9	N	21					62
01	10044	X	6305	-0-	-3739	-0-	6290	3	15	9	N	14					76
02	8624	X	8263	-0-	-361	-0-	8242	3	21	9	N	19					95
03	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9450	3	19	9	N	17					112
*04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8804	3	20	9	N	18					130

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10395	-0-	-465	-0-	10374	3	21	9	N	19					80
12	11036	X	10648	-0-	-388	-0-	10612	3	36	9	N	33					113
01	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10489	3	35	9	N	32	77	1			68
02	9912	X	8996	-0-	-916	-0-	8966	3	30	9	N	27					95
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10129	3	24	9	N	22					117
04	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8365	3	19	9	N	17					134

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18420	X	17137	-0-	-1283	-0-	16797	3	340	9	N	309	336	1			79
12	18166	X	17222	-0-	-944	-0-	16870	3	352	9	N	320	321	1	1	8	77
01	18042	X	17398	-0-	-644	-0-	17056	3	342	9	N	311	178	1	1	8	209
02	16296	X	15782	-0-	-514	-0-	15481	3	301	9	N	274	338	1			145
03	17701	X	16512	-0-	-1189	-0-	16187	3	325	9	N	295	168	1	1	8	271
04	17130	X	15553	-0-	-1577	-0-	15241	3	312	9	N	284	488	1			67

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	22	9	N	20					20
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	103	2	8			121
							113	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	50	3	56	9	N	51					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	54	168	1			58
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	44	1	115	3	N	38					96
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7230	3	29	9	N	26	178	1			40
12	9424	X	7294	-0-	-2130	-0-	7258	3	36	9	N	33					73
01	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	7855	3	47	9	N	43					116
02	8932	X	6883	-0-	-2049	-0-	6842	3	41	9	N	37					153
03	9889	X	7516	-0-	-2373	-0-	7480	3	36	9	N	33					186
04	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	7179	3	29	9	N	26	173	1			39

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	4827	-0-	-6273	-0-	379	1	4323	3	N	114	4	8			154
							125	9									
12	11470	X	5108	-0-	-6362	-0-	392	1	4596	3	N	109	173	1	3	8	87
							120	9									
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	371	1	4430	3	N	91	4	8			174
							100	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	340	1	4846	3	N	104	180	1	1	8	97
							114	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	365	1	5567	3	N	99	3	8			193
							109	9									
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5365	3	N	93	174	1	1	8	111
							102	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	1304	-0-	-8776	-0-	410	1	863	3	N	28	6	8			170
							31	9									
12	9610	X	1659	-0-	-7951	-0-	425	1	1170	3	N	58	179	1	3	8	46
							64	9									
01	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	386	1	1727	3	N	36	4	8			78
							40	9									
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	416	1	971	3	N	34	1	8			111
							37	9									
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	472	1	1255	3	N	44	2	8			153
							48	9									
04	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	438	1	802	3	N	43					196
							47	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3618	-0-	-2472	-0-	247	1	3304	3	N	61					166
							67	9									
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	82	1	6455	3	N	79	175	1			70
							87	9									
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	85	1	6562	3	N	84					154
							92	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	84	1	5146	3	N	58	172	1			40
							64	9									
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	93	1	6325	3	N	70					110
							77	9									
04	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	88	1	6278	3	N	63					173
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8605	-0-	-1235	-0-	8405	3	200	9	N	182	177	1			156
12	10292	X	9626	-0-	-666	-0-	9443	3	183	9	N	166	245	1			77
01	10292	X	8825	-0-	-1467	-0-	8638	3	187	9	N	170	176	1	3	8	68
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8603	3	209	9	N	190	175	1			83
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9439	3	270	9	N	245	170	1			158
*04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9206	3	169	9	N	154	176	1			136

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

11	6960	X	4764	-0-	-2196	-0-	350	1	4373	3	N	37					190
							41	9									
12	6417	X	5015	-0-	-1402	-0-	318	1	4647	3	N	45	172	1			63
							50	9									
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	276	1	5387	3	N	50					113
							55	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	3	N	45					158
							50	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	282	1	5014	3	N	47					205
							52	9									
04	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	266	1	5060	3	N	38	177	1			66
							42	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	389	1	8982	3	N	242	337	1			149
							266	9									
12	12307	X	7594	-0-	-4713	-0-	371	1	6955	3	N	244	177	1			216
							268	9									
01	11687	X	7520	-0-	-4167	-0-	389	1	6877	3	N	231	356	1			91
							254	9									
02	8988	X	2779	-0-	-6209	-0-	500	1	2118	3	N	146					237
							161	9									
03	9951	X	6753	-0-	-3198	-0-	533	1	6004	3	N	196	355	1			78
							216	9									
04	9630	X	7098	-0-	-2532	-0-	519	1	6377	3	N	184					262
							202	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	381 230	1 9	2919	3	N	209	163	1	1	8	261
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	383 233	1 9	3318	3	N	212	326 2	1 8	34	5	111
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	439 187	1 9	3532	3	N	170	156	1	6	8	119
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	344 157	1 9	3100	3	N	143	165	1	2	8	95
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	366 186	1 9	2861	3	N	169	165	1	5	8	94
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	340 213	1 9	2682	3	N	194	158	1	2	8	128

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

11	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1404	3	33	9	N	30	1	8			103
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	3	28	9	N	25	106	1	1	8	21
01	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17	9	N	15	2	8			34
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8	9	N	7	2	8			39
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56	9	N	51	6	8			84
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	3	40	9	N	36	2	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	412	1	2715	3	N	170	171	1			85
							187	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	454	1	3821	3	N	215	179	1			121
							237	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	451	1	2533	3	N	126	170	1			77
							139	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	492	1	2035	3	N	130					207
							143	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	3	N	124	176	1			155
							136	9									
*04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	585	1	1402	3	N	111	166	1			100
							122	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

11	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	10062	3	229	9	N	208	316	1			107
12	11563	X	10807	-0-	-756	-0-	10584	3	223	9	N	203	174	1			136
01	11067	X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245	9	N	223	175	1			184
02	9996	X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216	9	N	196	172	1			208
03	10850	X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223	9	N	203	172	1			239
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9513	3	205	9	N	186	344	1			81

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

11	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9146	3	48	9	N	44	39	1			93
12	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	9462	3	53	9	N	48					141
01	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53	9	N	48	176	1			13
02	8596	X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44	9	N	40					53
03	9517	X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35	9	N	32					85
04	9210	X	8516	-0-	-694	-0-	8486	3	30	9	N	27					112

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

11	12930	X	11393	-0-	-1537	-0-	11370	3	23	9	N	21					69
12	12524	X	11319	-0-	-1205	-0-	11268	3	51	9	N	46					115
01	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	110	1			34
02	10836	X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25					59
03	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23					82
04	11400	X	9546	-0-	-1854	-0-	9522	3	24	9	N	22					104

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

11	11400	X	3127	-0-	-8273	-0-	509	1	2417	3	N	183	171	1			238
							201	9									
12	8091	X	1582	-0-	-6509	-0-	464	1	946	3	N	156	174	1			220
							172	9									
01	6479	X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	172	1			158
02	4004	X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	176	1			147
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	170	1			169
							211	9									
04	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	580	1	565	3	N	134	166	1			137
							147	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

11	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	2454	3	56	9	N	51	152	1	1	8	60
12	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2202	3	35	9	N	32	57	1	1	8	34
01	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			51
02	2464	X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	1	8			51
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-					51
04	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	1609	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7268	-0-	-982	-0-	489	1	6604	3	N	159	171	1	4	8	161
							175	9									
12	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	514	1	6525	3	N	145	158	1	6	8	142
							160	9									
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	173	1	17	8	128
							194	9									
02	7084	X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	166	1	7	8	104
							164	9									
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	167	1	15	8	100
							196	9									
04	8940	X	7055	-0-	-1885	-0-	530	1	6348	3	N	161	160	1	6	8	95
							177	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4513	-0-	-557	-0-	239	1	4156	3	N	107	2	8			187
							118	9									
12	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	273	1	3685	3	N	85	158	1	2	8	112
							94	9									
01	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	176	1	7	8	49
							132	9									
02	5180	X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	2	8			134
							96	9									
03	5704	X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	163	1	5	8	69
							113	9									
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	280	1	3549	3	N	85	2	8			152
							94	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9041	3	101	9	N	92	176	1			87
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9270	3	110	9	N	100					187
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9589	3	127	9	N	115	177	1			125
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8420	3	119	9	N	108					233
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8941	3	91	9	N	83	175	1			141
*04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8795	3	74	9	N	67					208

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6462	-0-	-1668	-0-	266	1	6108	3	N	80	178	1			18
							88	9									
12	8525	X	6548	-0-	-1977	-0-	341	1	6126	3	N	74					92
							81	9									
01	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	258	1	6645	3	N	115	177	1	1	8	29
							127	9									
02	7336	X	3871	-0-	-3465	-0-	441	1	3386	3	N	40					69
							44	9									
03	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	414	1	5367	3	N	105	1	8			173
							116	9									
*04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7993	3	129	9	N	117	176	1			114

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	13636	-0-	-1724	-0-	13483	3	153	9	N	139	358	1			54
12	15872	X	14496	-0-	-1376	-0-	14339	3	157	9	N	143	179	1			18
01	15252	X	14226	-0-	-1026	-0-	14084	3	142	9	N	129					147
02	13524	X	12682	-0-	-842	-0-	12557	3	125	9	N	114	182	1			79
03	14942	X	13612	-0-	-1330	-0-	13490	3	122	9	N	111	1	8			189
04	14040	X	12789	-0-	-1251	-0-	12680	3	109	9	N	99	171	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	560	1	2509	3	N	35					75
							39	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	518	1	3228	3	N	32					107
							35	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	N	35					142
							39	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	371	1	3162	3	N	27					169
							30	9									
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	484	1	3426	3	N	22	179	1			12
							24	9									
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	870	1	2508	3	N	20					32
							22	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

11	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	4335	3	76	9	N	69	165	1			65
12	5704	X	4407	-0-	-1297	-0-	4331	3	76	9	N	69					134
01	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	4890	3	143	9	N	130	175	1			89
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5103	3	100	9	N	91	2	8			178
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5464	3	116	9	N	105	168	1	3	8	112
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5118	3	98	9	N	89	1	8			200

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

11	3630	X	2715	-0-	-915	-0-	2656	3	59	9	N	54					219
12	3658	X	2560	-0-	-1098	-0-	2499	3	61	9	N	55	174	1			100
01	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2309	3	57	9	N	52					152
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	1973	3	50	9	N	45					197
03	3131	X	2056	-0-	-1075	-0-	1980	3	76	9	N	69	177	1	1	8	88
04	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2128	3	85	9	N	77					165

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1836	3	156	9	N	142	160	1			47
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1657	3	96	9	N	87					134
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1			180
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1			115
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1			116
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2181	3	168	9	N	153	167	1			102

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

11	3000	N	958	-0-	-2042	66697	918	3	40	9	N	36					158
12	3100	N	1002	-0-	-2098	64599	971	3	31	9	N	28	173	1			13
01	3100	N	885	-0-	-2215	62384	859	3	26	9	N	24	1	8			36
02	2800	N	863	-0-	-1937	60447	838	3	25	9	N	23					59
03	3100	N	985	-0-	-2115	58332	953	3	32	9	N	29	1	8			87
*04	3000	N	974	-0-	-2026	56306	930	3	44	9	N	40					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	870	1	722	3	N	76	1	8			154
							84	9									
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	882	1	319	3	N	63	171	1	2	8	44
							69	9									
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8			107
							74	9									
02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8			161
							62	9									
03	1271	N	537	-0-	-734	-0-	48	1	488	3	N	1					162
							1	9									
04	1440	N	610	-0-	-830	-0-	610	3			N	-0-					162

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-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-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	864	1	52	9	N	47	111	1			7
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	855	1	33	9	N	30					37
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	883	1	39	9	N	35	1	8			71
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	623	1	30	9	N	27					98
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					98
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					103

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1694	3	172	9	N	156	165	1	2	8	116
12	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1728	3	185	9	N	168	265	1	2	8	17
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1384	3	195	9	N	177	163	1	7	8	24
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1562	3	166	9	N	151	2	8			173
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1641	3	178	9	N	162	171	1	6	8	158
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1656	3	167	9	N	152	161	1	2	8	147

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	391	1	1253	3	N	89	176	1	1	8	88
							98	9									
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	392	1	1283	3	N	104	168	1	1	8	23
							114	9									
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	377	1	1390	3	N	76	2	8			97
							84	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	335	1	1322	3	N	80	1	8			176
							88	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1594	3	N	114	169	1	2	8	119
							125	9									
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	373	1	1370	3	N	79	162	1	1	8	35
							87	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3204	-0-	-1296	-0-	470	1	2560	3	N	158	162	1	2	8	115
							174	9									
12	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	486	1	2783	3	N	155	245	1	3	8	22
							171	9									
01	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	473	1	2951	3	N	176	167	1	8	8	23
							194	9									
02	3668	X	2848	-0-	-820	-0-	425	1	2270	3	N	139	3	8			159
							153	9									
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	477	1	2548	3	N	171	163	1	6	8	161
							188	9									
04	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	460	1	2557	3	N	146	165	1	2	8	140
							161	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	228	1	3216	3	N	32					163
							35	9									
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	191	1	3260	3	N	20	167	1			16
							22	9									
01	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	148	1	3021	3	N	13					29
							14	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	106	1	3271	3	N	14					43
							15	9									
03	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	203	1	2786	3	N	8	1	8			50
							9	9									
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	197	1	2828	3	N	12					62
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	10208	-0-	-2542	-0-	10202	3	6	9	N	5	184	1			11
12	12121	X	10754	-0-	-1367	-0-	10721	3	33	9	N	30					41
01	11470	X	11151	-0-	-319	-0-	11090	3	61	9	N	55					96
02	10360	X	10011	-0-	-349	-0-	9972	3	39	9	N	35					131
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	10996	3	33	9	N	30					161
04	10800	X	10155	-0-	-645	-0-	10127	3	28	9	N	25					186

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

11	11760	X	11612	-0-	-148	-0-	11561	3	51	9	N	46					94
12	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	3	1	12250	3	N	56	74	1			76
							62	9									
01	11501	X	11325	-0-	-176	-0-	9	1	11277	3	N	35					111
							39	9									
02	10836	X	10259	-0-	-577	-0-	10209	3	50	9	N	45					156
03	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11452	3	52	9	N	47	1	8			202
04	11670	X	10901	-0-	-769	-0-	10861	3	40	9	N	36	175	1			63

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

11	7260	X	5529	-0-	-1731	-0-	306	1	5125	3	N	89	170	1			112
							98	9									
12	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	290	1	6687	3	N	121	132	1	2	8	99
							133	9									
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	329	1	4908	3	N	91	2	8			188
							100	9									
02	6692	X	5759	-0-	-933	-0-	323	1	5327	3	N	99	169	1			118
							109	9									
03	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	362	1	5900	3	N	132	1	8			249
							145	9									
04	6870	X	5995	-0-	-875	-0-	346	1	5539	3	N	100	165	1			184
							110	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	869	1	1483	3	N	97	173	1			128
							107	9									
12	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	846	1	273	3	N	94					222
							103	9									
01	2759	N	2135	-0-	-624	-0-	829	1	1218	3	N	80	173	1			129
							88	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	812	1	1497	3	N	101	1	8			229
							111	9									
03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	307	1	3665	3	N	122	173	1	4	8	174
							134	9									
*04	3000	N	4907	-0-	1907	2913	4799	3	108	9	N	98	167	1	1	8	104

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

11	9570	X	8130	-0-	-1440	-0-	8050	3	80	9	N	73					128
12	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8525	3	78	9	N	71	176	1			23
01	9703	X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1			39
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69					108
03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1			97
*04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8617	3	73	9	N	66					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	621 1 196 9	3616	3	N	178	170	1				200
12	2759	X	2020	-0-	-739	-0-	609 1 223 9	1188	3	N	203	177	1	4	8		222
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	628 1 257 9	4381	3	N	234	174	1	4	8		278
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	581 1 194 9	3454	3	N	176	169	1				285
03	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	643 1 230 9	3388	3	N	209	330	1	3	8		161
04	5100	X	3971	-0-	-1129	-0-	621 1 204 9	3146	3	N	185	165	1				181

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

11	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	4997	3	85	9	N	77	172	1			158
12	5766	X	5231	-0-	-535	-0-	5092	3	139	9	N	126					284
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5513	3	92	9	N	84					368
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5089	3	80	9	N	73	345	1	2	8	94
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5340	3	74	9	N	67	3	8			158
04	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	4944	3	74	9	N	67	1	8			224

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11457	3	47	9	N	43	61	1			32
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13404	3	51	9	N	46					78
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13510	3	63	9	N	57	63	1			72
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11843	3	78	9	N	71					143
03	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	11656	3	83	9	N	75	91	1			127
04	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	10675	3	48	9	N	44	142	1			29

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	47	142	1			-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-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	419	1	1095	3	N	118	165	1	1	8	22
							130	9									
12	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	425	1	949	3	N	113	116	1	2	8	17
							124	9									
01	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	381	1	563	3	N	79	2	8			94
							87	9									
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	419	1	258	3	N	101	162	1	1	8	32
							111	9									
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	479	1	10	3	N	140	167	1	2	8	3
							154	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	435	1	853	3	N	150	1	8			152
							165	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

11	13860	X	4450	-0-	-9410	-0-	688	1	3708	2	N	49	1	8			183
							54	9									
12	14322	X	3646	-0-	-10676	-0-	589	1	2981	2	N	69	176	1	2	8	74
							76	9									
01	14322	X	3570	-0-	-10752	-0-	611	1	2858	2	N	92	86	1	5	8	75
							101	9									
02	8428	X	3288	-0-	-5140	-0-	542	1	2650	2	N	87	91	1	2	8	69
							96	9									
03	9331	X	3374	-0-	-5957	-0-	613	1	2684	2	N	70	4	8			135
							77	9									
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	600	1	4173	2	N	82	71	1	2	8	144
							90	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

11	9570	X	8522	-0-	-1048	-0-	121	1	8257	3	N	131	169	1	3	8	93
							144	9									
12	9889	X	7327	-0-	-2562	-0-	233	1	6999	3	N	86	163	1	4	8	12
							95	9									
01	10571	X	6807	-0-	-3764	-0-	259	1	6418	3	N	118	10	8			120
							130	9									
02	9548	X	7088	-0-	-2460	-0-	176	1	6778	3	N	122	169	1	5	8	68
							134	9									
03	10571	X	7706	-0-	-2865	-0-	195	1	7343	3	N	153	167	1	10	8	44
							168	9									
04	8520	X	6881	-0-	-1639	-0-	233	1	6473	3	N	159	164	1	4	8	35
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7729	-0-	-761	-0-	417 178	1 9	7134	3	N	162	165	1	6	8	154
12	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	301 165	1 9	6690	3	N	150	156	1	7	8	141
01	8184	X	6793	-0-	-1391	-0-	312 177	1 9	6304	3	N	161	21	8			281
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	302 167	1 9	6682	3	N	152	333	1	10	8	90
03	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	320 209	1 9	7476	3	N	190	174	1	20	8	86
*04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	295 173	1 9	7401	3	N	157	164	1	8	8	71

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	10128	3	74	9	N	67					144
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11134	3	97	9	N	88	176	1	1	8	55
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11231	3	83	9	N	75	2	8			128
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10261	3	68	9	N	62	1	8			189
03	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	10938	3	65	9	N	59	181	1	1	8	66
*04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10911	3	72	9	N	65	1	8			130

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

11	10860	X	6375	-0-	-4485	-0-	6367	3	8	9	N	7					143
12	8184	X	6859	-0-	-1325	-0-	6853	3	6	9	N	5					148
01	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	6296	3	8	9	N	7					155
02	6972	X	5402	-0-	-1570	-0-	5395	3	7	9	N	6					161
03	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6378	3	8	9	N	7					168
04	6630	X	5638	-0-	-992	-0-	5631	3	7	9	N	6					174

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12638	-0-	-262	-0-	12575	3	63	9	N	57	176	1			93
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12781	3	70	9	N	64					157
01	13826	X	12966	-0-	-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1			55
02	12488	X	11757	-0-	-731	-0-	11678	3	79	9	N	72					127
03	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1			33
04	12630	X	12117	-0-	-513	-0-	12047	3	70	9	N	64					97

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5811	-0-	-309	-0-	5777	3	34	9	N	31					161
12	6107	X	5907	-0-	-200	-0-	3	1	5864	3	N	36	174	1			23
							40	9									
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56					79
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8			115
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8			150
04	6150	X	5940	-0-	-210	-0-	5905	3	35	9	N	32	1	8			181

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3754	-0-	-296	-0-	7	1	3707	3	N	36	171	1			44
							40	9									
12	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	3	1	3846	3	N	28					72
							31	9									
01	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	29	1	3178	3	N	25					97
							28	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8			136
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8			164
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4068	3	25	9	N	23	1	8			186

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	95	1	3777	3	N	49	173	1			85
							54	9									
12	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	98	1	3787	3	N	85					170
							94	9									
01	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	85	1	4462	3	N	97	172	1			95
							107	9									
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	68	1	3499	3	N	56	1	8			150
							62	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	84	170	1	2	8	62
							92	9									
04	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	53	1	3894	3	N	76	1	8			137
							84	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4540	3	12	9	N	11					94
12	5921	X	4593	-0-	-1328	-0-	4578	3	15	9	N	14	21	1			87
01	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	4530	3	18	9	N	16					103
02	4256	X	4188	-0-	-68	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8			117
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8			129
04	4560	X	4419	-0-	-141	-0-	4407	3	12	9	N	11	119	1	1	8	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	115	1	3553	3	N	73	170	1			60
							80	9									
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	117	1	3621	3	N	68					128
							75	9									
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3758	3	N	123					251
							135	9									
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	128	1	3131	3	N	66	174	1	1	8	142
							73	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	117	1	4412	3	N	130	171	1	2	8	99
							143	9									
*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	72	1	8			170
							79	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

11	12480	X	11241	-0-	-1239	-0-	10995	3	246	9	N	224	175	1			136
12	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11054	3	230	9	N	209	177	1	2	8	166
01	12307	X	11249	-0-	-1058	-0-	11022	3	227	9	N	206	179	1	1	8	192
02	10948	X	9986	-0-	-962	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1			215
03	11904	X	10829	-0-	-1075	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1	8	271
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9811	3	186	9	N	169	169	1			271

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

11	8310	X	1217	-0-	-7093	-0-	597	1	574	3	N	42					162
							46	9									
12	8277	X	1097	-0-	-7180	-0-	590	1	456	3	N	46	177	1			31
							51	9									
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	603	1	1406	3	N	49					80
							54	9									
02	1904	X	1206	-0-	-698	-0-	560	1	592	3	N	49					129
							54	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	57	175	1	1	8	10
							63	9									
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	600	1	1576	3	N	57					67
							63	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

11	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11340	3	90	9	N	82					156
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11181	3	86	9	N	78	179	1			55
01	11997	X	11767	-0-	-230	-0-	11691	3	76	9	N	69					124
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1			33
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8			102
*04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11449	3	68	9	N	62					164

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

11	6480	X	4224	-0-	-2256	-0-	4187	3	37	9	N	34					103
12	5239	X	4156	-0-	-1083	-0-	4123	3	33	9	N	30					133
01	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	4216	3	35	9	N	32					165
02	4480	X	3741	-0-	-739	-0-	3706	3	35	9	N	32	176	1			21
03	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	4006	3	32	9	N	29					50
04	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3731	3	30	9	N	27					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	7186	3	95	9	N	86	171	1			92
12	7998	X	7723	-0-	-275	-0-	7606	3	117	9	N	106	1	8			197
01	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7670	3	127	9	N	115	174	1			138
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1			71
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104					175
*04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7569	3	114	9	N	104	171	1			108

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3180	3	50	9	N	45					98
12	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3048	3	33	9	N	30					128
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3102	3	47	9	N	43					171
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2968	3	41	9	N	37	175	1			33
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32					65
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3260	3	41	9	N	37					102

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5765	-0-	-2065	-0-	65	1	5564	3	N	124	174	1			112
							136	9									
12	6882	X	4981	-0-	-1901	-0-	335	1	4521	3	N	114	196	1			30
							125	9									
01	6789	X	5090	-0-	-1699	-0-	306	1	4649	3	N	123	1	8			152
							135	9									
02	5684	X	5243	-0-	-441	-0-	39	1	5081	3	N	112	166	1	1	8	97
							123	9									
03	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	5578	3	149	9	N	135	164	1	1	8	67
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6474	3	145	9	N	132					199

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17093	3	12	9	N	11					80
12	18972	X	17239	-0-	-1733	-0-	17164	3	75	9	N	68	133	1			15
01	18972	X	17881	-0-	-1091	-0-	17842	3	39	9	N	35					50
02	17052	X	16836	-0-	-216	-0-	16792	3	44	9	N	40					90
03	18538	X	17949	-0-	-589	-0-	17921	3	28	9	N	25					115
04	17310	X	16890	-0-	-420	-0-	16880	3	10	9	N	9					124

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2335	-0-	-1565	-0-	625	1	1685	3	N	23					192
							25	9									
12	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	443	1	2184	3	N	7	163	1			36
							8	9									
01	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	470	1	1819	3	N	11					47
							12	9									
02	2856	X	1934	-0-	-922	-0-	757	1	1156	3	N	19					66
							21	9									
03	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	772	1	1258	3	N	9					75
							10	9									
04	2550	X	909	-0-	-1641	-0-	537	1	370	3	N	2					77
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	573	-0-	-10677	-0-	525	1	48	9	N	44	4	8			203
12	11005	X	749	-0-	-10256	-0-	628	1	121	9	N	110	174	1	6	8	133
01	5084	X	2563	-0-	-2521	-0-	409	1	1988	3	N	151	176	1	9	8	99
							166	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	405	1	2210	3	N	128	2	8			225
							141	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	490	1	1423	3	N	120	170	1	2	8	173
							132	9									
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	353	1	2988	3	N	112	169	1	2	8	114
							123	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	1246	-0-	-7814	-0-	502	1	708	3	N	33					89
							36	9									
12	9083	X	1410	-0-	-7673	-0-	537	1	803	3	N	64					153
							70	9									
01	4154	X	3263	-0-	-891	-0-	383	1	2766	3	N	104	179	1			78
							114	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	287	1	3571	3	N	87	2	8			163
							96	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	313	1	4381	3	N	91	2	8			252
							100	9									
*04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	131	1	6326	3	N	109	173	1	1	8	187
							120	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10309	3	173	9	N	157	167	1	1	8	43
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10577	3	209	9	N	190	168	1	1	8	64
01	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11225	3	172	9	N	156	176	1	2	8	42
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9914	3	133	9	N	121	1	8			162
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12162	3	161	9	N	146	169	1	2	8	137
*04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12258	3	135	9	N	123	170	1	1	8	89

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11679	-0-	-1071	-0-	11653	3	26	9	N	24					58
12	12927	X	11922	-0-	-1005	-0-	11865	3	57	9	N	52					110
01	12679	X	11689	-0-	-990	-0-	11632	3	57	9	N	52	1	8			161
02	10892	X	10520	-0-	-372	-0-	10462	3	58	9	N	53	178	1			36
03	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	10508	3	40	9	N	36	1	8			71
04	11670	X	8280	-0-	-3390	-0-	8259	3	21	9	N	19					90

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	505	1	626	3	N	-0-					110
12	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	661	1	1200	3	N	123	175	1			58
							135	9									
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	447	1	3144	3	N	133					191
							146	9									
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3248	3	N	119	169	1	3	8	138
							131	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	435	1	3756	3	N	154	168	1	4	8	120
							169	9									
*04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	232	1	5123	3	N	127	174	1	2	8	71
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5032	-0-	-1238	-0-	677 12	1 9	4355	3	N	-0-					117
12	6479	X	5427	-0-	-1052	-0-	685 12	1 9	4742	3	N	-0-					117
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	644 12	1 9	5551	3	N	11					128
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	455 10	1 9	5445	3	N	9					137
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	523 6	1 9	5373	3	N	5					142
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	488 14	1 9	5300	3	N	13					155

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8968	3	13	9	N	12					119
12	9641	X	6728	-0-	-2913	-0-	6713	3	15	9	N	14	120	1			13
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19					32
02	8708	X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12					44
03	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8			52
04	8970	X	8264	-0-	-706	-0-	8245	3	19	9	N	17					69

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5717	3	11	9	N	10					124
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6696	3	25	9	N	23	139	1			8
01	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15					23
02	5796	X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14					37
03	6727	X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13					50
04	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5500	3	11	9	N	10					60

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8128	-0-	-1442	-0-	8111	3	17	9	N	15					71
12	9393	X	8475	-0-	-918	-0-	8421	3	54	9	N	49	111	1			9
01	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29					38
02	7588	X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21					59
03	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20					79
04	8190	X	7724	-0-	-466	-0-	7705	3	19	9	N	17					96

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	572	1	3534	3	N	-0-					77
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	571 3	1 9	3728	3	N	3					80
01	T. A.		4118	-0-	4118	4118	66 10	1 9	4042	3	N	9					89
02	T. A.		1315	-0-	1315	5433	307 3	1 9	1005	3	N	3					92
03	T. A.		4200	-0-	4200	9633	620 22	1 9	3558	3	N	20					112
*04	10958	X	1325	-0-	-9633	-0-	591 18	1 9	716	3	N	16					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8958	-0-	-852	-0-	8881	3	77	9	N	70					237
12	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	9440	3	149	9	N	135	183	1			189
01	10261	X	9066	-0-	-1195	-0-	8985	3	81	9	N	74					263
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8683	3	59	9	N	54					317
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	9041	3	68	9	N	62	184	1			195
*04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9218	3	58	9	N	53	172	1			76

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1188	-0-	-3162	-0-	502	1	646	3	N	36	6	8			114
							40	9									
12	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	449	1	2726	3	N	56	7	8			163
							62	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	328	1	4208	3	N	72	177	1	12	8	46
							79	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	3	N	55	3	8			98
							61	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	312	1	4455	3	N	58	5	8			151
							64	9									
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	156	1	5582	3	N	62	2	8			211
							68	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	286	-0-	-7904	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			17
12	8990	X	377	-0-	-8613	-0-	325	1	49	3	N	3	3	8			17
							3	9									
01	7626	X	256	-0-	-7370	-0-	254	1	2	9	N	2	2	8			17
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	518	1	2569	3	N	4	2	8			19
							4	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	527	1	3106	3	N	38	3	8			54
							42	9									
*04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	274	1	4268	3	N	7	2	8			59
							8	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	411	1	6107	3	N	7	4	8			71
							8	9									
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	322	1	5958	3	N	35	3	8			103
							39	9									
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	N	53	6	8			150
							58	9									
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	230	1	5991	3	N	35	2	8			183
							39	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	251	1	6371	3	N	29	176	1	2	8	34
							32	9									
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	140	1	5295	3	N	16	1	8			49
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	590	1	5512	3	N	68	1	8			179
							75	9									
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	618	1	2933	3	N	58	174	1	2	8	61
							64	9									
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	620	1	5155	3	N	79	7	8			133
							87	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	62	2	8			193
							68	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	515	1	5069	3	N	70	175	1	4	8	84
							77	9									
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	600	1	6041	3	N	66	2	8			148
							73	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

11	11550	X	8467	-0-	-3083	-0-	8411	3	56	9	N	51					138
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9891	3	51	9	N	46	1	8			183
01	9548	X	9377	-0-	-171	-0-	9313	3	64	9	N	58	181	1	1	8	59
02	8624	X	7989	-0-	-635	-0-	7937	3	52	9	N	47					106
03	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8212	3	43	9	N	39	1	8			144
04	9630	X	8431	-0-	-1199	-0-	8383	3	48	9	N	44					188

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	3822	3	23	9	N	21	32	1			22
12	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4034	3	28	9	N	25	34	1			13
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	3998	3	32	9	N	29	1	8			41
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	3480	3	22	9	N	20					61
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4428	3	40	9	N	36					97
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3895	3	24	9	N	22	102	1			17

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6064	3	23	9	N	21	139	1			7
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6299	3	25	9	N	23					30
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6229	3	31	9	N	28	1	8			57
02	5684	X	5211	-0-	-473	-0-	5187	3	24	9	N	22					79
03	6324	X	4995	-0-	-1329	-0-	4976	3	19	9	N	17					96
04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5487	3	15	9	N	14	77	1			33

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

11	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	5874	3	44	9	N	40					135
12	6603	X	5885	-0-	-718	-0-	5830	3	55	9	N	50	173	1			12
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7158	3	61	9	N	55	3	8			64
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6453	3	48	9	N	44	1	8			107
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7030	3	46	9	N	42	2	8			147
04	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6162	3	37	9	N	34	1	8			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	31 116	1 9	4468	3	N	105					222
12	4960	X	3735	-0-	-1225	-0-	70 103	1 9	3562	3	N	94	174	1			142
01	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	31 123	1 9	4439	3	N	112					254
02	4732	X	3675	-0-	-1057	-0-	88 92	1 9	3495	3	N	84	172	1			166
03	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	64 88	1 9	3855	3	N	80					246
04	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3320	3	57	9	N	52	171	1			127

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	55 118	1 9	4641	3	N	107					264
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	18 136	1 9	4745	3	N	124	173	1			215
01	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	57 108	1 9	4054	3	N	98	171	1			142
02	4480	X	3037	-0-	-1443	-0-	2969	3	68	9	N	62					204
03	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	13 95	1 9	3097	3	N	86					290
04	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	9 112	1 9	3478	3	N	102	342	1			50

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	479 111	1 9	3085	3	N	101					218
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	401 131	1 9	3331	3	N	119	173	1	1	8	163
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	447 147	1 9	4443	3	N	134	176	1			121
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	461 111	1 9	3840	3	N	101	173	1			49
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	502 105	1 9	4659	3	N	95					144
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	493 111	1 9	4245	3	N	101	175	1			70

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	10052	3	54	9	N	49					153
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10731	3	61	9	N	55	164	1			44
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10795	3	69	9	N	63					107
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9548	3	76	9	N	69					176
03	10788	X	10189	-0-	-599	-0-	10124	3	65	9	N	59	171	1			64
04	10500	X	9934	-0-	-566	-0-	9876	3	58	9	N	53					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	5525	-0-	-2485	-0-	330	1	5192	3	N	3					69
							3	9									
12	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	436	1	7923	3	N	2					71
							2	9									
01	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	373	1	6045	3	N	8					79
							9	9									
02	6664	X	4306	-0-	-2358	-0-	279	1	4013	3	N	13					92
							14	9									
03	8370	X	4441	-0-	-3929	-0-	335	1	4099	3	N	6					98
							7	9									
04	8100	X	3968	-0-	-4132	-0-	317	1	3649	3	N	2					100
							2	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

11	6180	X	5508	-0-	-672	-0-	5496	3	12	9	N	11					54
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5576	3	21	9	N	19					73
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8			90
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11					101
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5769	3	4	9	N	4	78	1			27
04	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6087	3	7	9	N	6					33

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

11	3840	X	3204	-0-	-636	-0-	3187	3	17	9	N	15					67
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3383	3	20	9	N	18					85
01	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8			106
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16					122
							18	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	93	1	3575	3	N	12	85	1			49
							13	9									
04	3780	X	2116	-0-	-1664	-0-	2110	3	6	9	N	5					54

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

11	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	321	1	4417	3	N	104	178	1			70
							114	9									
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	287	1	4590	3	N	130	167	1			33
							143	9									
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	N	142					175
							156	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1	8	182
							197	9									
03	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	145	1	4266	3	N	64	170	1	1	8	75
							70	9									
04	5430	X	5325	-0-	-105	-0-	115	1	5034	3	N	160	175	1			60
							176	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

11	5970	X	5236	-0-	-734	-0-	278	1	4797	3	N	146	177	1			65
							161	9									
12	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	311	1	4633	3	N	172	179	1			58
							189	9									
01	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	325	1	4124	3	N	116					174
							128	9									
02	5236	X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2	8	152
							168	9									
03	5797	X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2	8	75
							108	9									
04	5250	X	3835	-0-	-1415	-0-	95	1	3633	3	N	97	1	8			171
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	7019	-0-	-5191	-0-	6942	3	77	9	N	70	180	1			50
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	8893	3	128	9	N	116					166
01	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1			34
02	8260	X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1			8
03	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142					150
04	8730	X	8232	-0-	-498	-0-	8121	3	111	9	N	101	170	1			81

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	597	1	54	9	N	49					159
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	615	1	1990	3	N	49	173	1			35
							54	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	583	1	341	3	N	17					52
							19	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	560	1	622	3	N	15					67
							17	9									
03	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	619	1	680	3	N	25					92
							28	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	600	1	698	3	N	25					117
							28	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	7092	-0-	-6708	-0-	7080	3	12	9	N	11					131
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					131
01	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14198	3	48	9	N	44					175
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13237	3	17	9	N	15					190
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14119	3	30	9	N	27	175	1			42
04	13590	X	13405	-0-	-185	-0-	13386	3	19	9	N	17					59

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5899	3	29	9	N	26					79
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5680	3	24	9	N	22					101
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6287	3	32	9	N	29	1	8			129
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5761	3	37	9	N	34					163
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6102	3	52	9	N	47	179	1	1	8	30
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5737	3	28	9	N	25					55

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10180	-0-	-1430	-0-	10152	3	28	9	N	25					65
12	11997	X	11116	-0-	-881	-0-	11088	3	28	9	N	25					90
01	11501	X	11100	-0-	-401	-0-	11069	3	31	9	N	28					118
02	10388	X	10000	-0-	-388	-0-	9955	3	45	9	N	41					159
03	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	10922	3	33	9	N	30	1	8			188
04	10770	X	10520	-0-	-250	-0-	10489	3	31	9	N	28	182	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	3	24	9	N	22					138
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	3	N	24	143	1			19
							26	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	N	11					30
							12	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	192	1	2658	3	N	17					47
							19	9									
03	2486	N	2417	-0-	-69	-0-	103	1	2293	3	N	19					66
							21	9									
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	3	N	15					81
							17	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4529	3	212	9	N	193	163	1			245
12	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4668	3	156	9	N	142	176	1			211
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4574	3	160	9	N	145	175	1			181
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4097	3	161	9	N	146	168	1			159
03	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	4446	3	136	9	N	124	176	1			107
04	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4245	3	150	9	N	136	173	1			70

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	7815	-0-	-2445	-0-	172	1	7626	3	N	15					110
							17	9									
12	9765	X	5329	-0-	-4436	-0-	203	1	5107	3	N	17	2	8			125
							19	9									
01	8587	X	5707	-0-	-2880	-0-	141	1	5546	3	N	18	2	8			141
							20	9									
02	7308	X	5818	-0-	-1490	-0-	188	1	5611	3	N	17					158
							19	9									
03	8091	X	6070	-0-	-2021	-0-	225	1	5825	3	N	18	2	8			174
							20	9									
04	7830	X	5091	-0-	-2739	-0-	228	1	4848	3	N	14					188
							15	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1179	-0-	-1461	-0-	439	1	641	3	N	90	169	1			79
							99	9									
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	544	1	306	3	N	118	1	8			196
							130	9									
01	2511	X	990	-0-	-1521	-0-	465	1	378	3	N	134	168	1	1	8	161
							147	9									
02	2016	X	853	-0-	-1163	-0-	443	1	313	3	N	88	167	1			82
							97	9									
03	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	458	1	443	3	N	102	1	8			183
							112	9									
*04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	515	1	1560	3	N	123	174	1			132
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	850 276	1 9	3527	3	N	251	174	1			212
12	3100	N	4741	-0-	1641	1641	899 249	1 9	3593	3	N	226	352	1			86
01	6800	X	5159	-0-	-1641	-0-	891 285	1 9	3983	3	N	259	172	1			173
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812 240	1 9	3826	3	N	218	341	1			50
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	899 249	1 9	4694	3	N	226	170	1			106
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	870 213	1 9	4266	3	N	194	173	1			127

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	9810	X	9358	-0-	-452	-0-	9279	3	79	9	N	72	174	1			72
12	9889	X	9711	-0-	-178	-0-	9621	3	90	9	N	82					154
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	177	1			50
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66					116
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63					179
04	9840	X	9054	-0-	-786	-0-	8981	3	73	9	N	66	178	1			67

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

11	5550	X	4197	-0-	-1353	-0-	206 239	1 9	3752	3	N	217	168	1			189
12	5394	X	3383	-0-	-2011	-0-	184 167	1 9	3032	3	N	152	171	1			170
01	5394	X	3686	-0-	-1708	-0-	208 267	1 9	3211	3	N	243	175	1	1	8	237
02	4872	X	4185	-0-	-687	-0-	171 195	1 9	3819	3	N	177	345	1			69
03	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	221 163	1 9	3202	3	N	148					217
*04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	158 216	1 9	5007	3	N	196	341	1			72

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

11	5610	X	5583	-0-	-27	-0-	153 92	1 9	5338	3	N	84	172	1			109
12	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	161 117	1 9	4745	3	N	106	168	1			47
01	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	135 114	1 9	5077	3	N	104	4	8			147
02	5992	X	4998	-0-	-994	-0-	165 109	1 9	4724	3	N	99	176	1			70
03	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	151 96	1 9	5550	3	N	87					157
04	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	202 78	1 9	5088	3	N	71	174	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19	185	1			26
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4108	3	28	9	N	25					51
01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	1	8			75
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20					95
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26					121
04	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3817	3	18	9	N	16					137

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6526	-0-	-1634	-0-	6483	3	43	9	N	39					140
12	8432	X	6954	-0-	-1478	-0-	6888	3	66	9	N	60	170	1			30
01	8153	X	5011	-0-	-3142	-0-	4970	3	41	9	N	37					67
02	7000	X	4494	-0-	-2506	-0-	4459	3	35	9	N	32					99
03	7254	X	6084	-0-	-1170	-0-	6037	3	47	9	N	43					142
04	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	5660	3	62	9	N	56	171	1			27

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	30	1	6910	3	N	93	44	1	1	8	125
							102	9									
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7372	3	58	9	N	53	2	8			176
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	N	60	175	1	4	8	57
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6172	3	94	9	N	85	1	8			141
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6955	3	80	9	N	73	175	1	3	8	36
*04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6859	3	51	9	N	46	1	8			81

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5736	-0-	-984	-0-	5684	3	52	9	N	47					126
12	6851	X	5711	-0-	-1140	-0-	5654	3	57	9	N	52	156	1			22
01	6727	X	5956	-0-	-771	-0-	5888	3	68	9	N	62	1	8			83
02	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5469	3	63	9	N	57					140
03	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	5992	3	58	9	N	53					193
*04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5928	3	58	9	N	53	172	1			74

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	2735	-0-	-6595	-0-	2727	3	8	9	N	7					101
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					101
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10291	3	45	9	N	41					142
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9666	3	36	9	N	33					175
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10673	3	31	9	N	28					203
*04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9917	3	29	9	N	26	172	1			57

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6280	-0-	-350	-0-	6195	3	85	9	N	77					155
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6395	3	119	9	N	108	175	1			88
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6576	3	88	9	N	80	5	8			163
02	5852	X	5844	-0-	-8	-0-	5749	3	95	9	N	86	175	1			74
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6181	3	85	9	N	77					151
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	5884	3	118	9	N	107	168	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	215	1	10096	3	N	60	174	1	1	8	59
							66	9									
12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	167	1	10820	3	N	82	18	1	1	8	122
							90	9									
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	102	1	11666	3	N	79	3	8			198
							87	9									
02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	96	1	9918	3	N	42	174	1	1	8	65
							46	9									
03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	110	1	10936	3	N	55	2	8			118
							61	9									
*04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10859	3	N	52	1	8			169
							57	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	600	1	1552	3	N	23					89
							25	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2345	3	N	32	2	8			119
							35	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89	1	2	8	59
							34	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21					80
							23	9									
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80	1	1	8	24
							28	9									
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	600	1	843	3	N	16					40
							18	9									

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

11	3060	X	1071	-0-	-1989	-0-	462	1	552	3	N	52	171	1			77
							57	9									
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	502	1	322	3	N	46	5	8			118
							51	9									
01	1364	X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6	8			147
02	1232	X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34					181
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	488	1	31	3	N	44	172	1	5	8	48
							48	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	476	1	29	9	N	26					74

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	608	3	43	9	N	39					120
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	629	3	39	9	N	35					155
01	1178	N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18					173
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18					191
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168	1			73
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	403	3	31	9	N	28					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8100	3	53	9	N	48					88
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8705	3	68	9	N	62					150
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174	1			42
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49					91
03	8773	X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48					139
04	8490	X	6779	-0-	-1711	-0-	6739	3	40	9	N	36					175

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6916	-0-	-1304	-0-	6885	3	31	9	N	28					95
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7075	3	35	9	N	32					127
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36					163
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24					187
03	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178	1			32
*04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					51

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					11
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					11
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					11
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					11
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					11
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5662	-0-	-1178	-0-	5617	3	45	9	N	41					152
12	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5615	3	57	9	N	52	153	1			51
01	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5247	3	34	9	N	31					82
02	5404	X	4323	-0-	-1081	-0-	4303	3	20	9	N	18					100
03	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	4744	3	23	9	N	21					121
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4518	3	31	9	N	28	64	1			85

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	348	1	1069	3	N	168					188
							185	9									
12	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	416	1	1087	3	N	71	168	1			91
							78	9									
01	3100	N	3478	-0-	378	378	414	1	2970	3	N	85	165	1	1	8	10
							94	9									
02	1706	N	1328	-0-	-378	-0-	371	1	827	3	N	118	1	8			127
							130	9									
03	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	452	1	723	3	N	119	164	1	2	8	80
							131	9									
04	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	404	1	780	3	N	117	168	1	1	8	28
							129	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	8079	-0-	-6411	-0-	8067	3	12	9	N	11					145
12	14508	X	8379	-0-	-6129	-0-	8354	3	25	9	N	23					168
01	14415	X	8004	-0-	-6411	-0-	7979	3	25	9	N	23	165	1			26
02	12796	X	8054	-0-	-4742	-0-	8037	3	17	9	N	15					41
03	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-	8231	3	23	9	N	21					62
*04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8250	3	28	9	N	25					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	6561	-0-	-4029	-0-	6548	3	13	9	N	12					160
12	10943	X	7298	-0-	-3645	-0-	7278	3	20	9	N	18					178
01	10664	X	7681	-0-	-2983	-0-	7666	3	15	9	N	14	166	1			26
02	9212	X	6357	-0-	-2855	-0-	6344	3	13	9	N	12					38
03	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	7350	3	15	9	N	14					52
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	6891	3	15	9	N	14					66

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	41	174	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	177	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					82

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	810 80	1 9	4478	3	N	73	118	1			24
12	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	836 117	1 9	3972	3	N	106	5	8			125
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	836 85	1 9	3961	3	N	77	118	1	4	8	80
02	5012	X	4359	-0-	-653	-0-	755 68	1 9	3536	3	N	62					142
03	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	836 97	1 9	4404	3	N	88	164	1	3	8	63
04	5370	X	1404	-0-	-3966	-0-	810 37	1 9	557	3	N	34					97

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3888	-0-	-822	-0-	256	1	3577	3	N	50					93
							55	9									
12	4588	X	3420	-0-	-1168	-0-	266	1	3084	3	N	64	128	1			29
							70	9									
01	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8			80
							57	9									
02	4144	X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49					129
							54	9									
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8	37
							81	9									
04	3900	X	3087	-0-	-813	-0-	329	1	2705	3	N	48					85
							53	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4256	-0-	-1414	-0-	242	1	3895	3	N	108	175	1			109
							119	9									
12	5859	X	3698	-0-	-2161	-0-	288	1	3294	3	N	105	170	1			44
							116	9									
01	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8			157
							127	9									
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8	100
							111	9									
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8	60
*04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6444	3	123	9	N	112	1	8			171

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	6963	-0-	-1707	-0-	82	1	6785	3	N	87	167	1	1	8	20
							96	9									
12	8091	X	7225	-0-	-866	-0-	63	1	7074	3	N	80	49	1	1	8	50
							88	9									
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3	1	7332	3	N	92	3	8			139
							101	9									
02	6496	X	6396	-0-	-100	-0-	6315	3	81	9	N	74	161	1	1	8	51
03	7223	X	5498	-0-	-1725	-0-	105	1	5315	3	N	71	2	8			120
							78	9									
04	7200	X	4214	-0-	-2986	-0-	241	1	3918	3	N	50					170
							55	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5153	3	13	9	N	12					162
12	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5092	3	33	9	N	30	171	1			21
01	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	5414	3	22	9	N	20					41
02	5460	X	4864	-0-	-596	-0-	4845	3	19	9	N	17					58
03	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5100	3	24	9	N	22					80
04	5250	X	5037	-0-	-213	-0-	5018	3	19	9	N	17					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2084	-0-	-2806	-0-	490	1	1559	3	N	32	170	1	2	8	20
							35	9									
12	5053	X	4060	-0-	-993	-0-	547	1	3426	3	N	79	3	8			96
							87	9									
01	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	429	1	3715	3	N	95	172	1	7	8	12
							105	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	238	1	4163	3	N	64	3	8			73
							70	9									
03	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	283	1	2679	3	N	67	5	8			135
							74	9									
04	4110	X	2195	-0-	-1915	-0-	323	1	1814	3	N	53	165	1	2	8	21
							58	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	383	1	2788	3	N	95	171	1			118
							105	9									
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	487	1	2392	3	N	154	161	1			111
							169	9									
01	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	408	1	2749	3	N	121	170	1			62
							133	9									
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	257	1	2377	3	N	82					144
							90	9									
03	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	272	1	2376	3	N	89	169	1			64
							98	9									
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	244	1	2142	3	N	91					155
							100	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	5948	3	8	9	N	7					162
12	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6226	3	12	9	N	11	159	1			14
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6559	3	12	9	N	11					25
02	5824	X	5789	-0-	-35	-0-	5779	3	10	9	N	9					34
03	6448	X	6223	-0-	-225	-0-	6214	3	9	9	N	8					42
04	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5899	3	3	9	N	3					45

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	599	1	560	3	N	73	174	1	1	8	47
							80	9									
12	1023	N	599	-0-	-424	-0-	596	1	3	9	N	3	1	8			49
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
							15	9									
02	1148	N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	600	1	30	9	N	27	1	8			136

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	98	3	N	51	170	1			59
							56	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	528	1	95	3	N	51	12	8			98
							56	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
							37	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	458	1	32	9	N	29					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7043	3	7	9	N	6					67
12	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	6450	3	13	9	N	12	43	1			36
01	7037	X	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10					46
02	6412	X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6					52
03	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5					57
*04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6					63

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9302	-0-	-1468	-0-	9282	3	20	9	N	18					127
12	10974	X	9246	-0-	-1728	-0-	9224	3	22	9	N	20	136	1			11
01	10664	X	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25					36
02	9492	X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17					53
03	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15					68
04	9390	X	8604	-0-	-786	-0-	8592	3	12	9	N	11					79

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8268	3	13	9	N	12					114
12	9114	X	8631	-0-	-483	-0-	8608	3	23	9	N	21					135
01	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42					177
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181	1			20
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12					32
*04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8721	3	15	9	N	14					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	1807	-0-	-5363	-0-	1800	3	7	9	N	6					105
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					105
01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18					123
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27					150
03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25					175
04	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	6722	3	25	9	N	23	169	1			29

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	5308	-0-	-3452	-0-	277	1	5018	3	N	12					121
							13	9									
12	8494	X	3839	-0-	-4655	-0-	415	1	3421	3	N	3					124
							3	9									
01	8401	X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18					142
							20	9									
02	7588	X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13					155
							14	9									
03	7812	X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18					173
							20	9									
04	5310	X	4474	-0-	-836	-0-	422	1	4027	3	N	23					196
							25	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	7312	3	114	9	N	104	175	1			124
12	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	7655	3	127	9	N	115	173	1			66
01	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107					173
02	7280	X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171	1			89
03	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76					165
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7204	3	91	9	N	83	171	1			77

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6083	3	44	9	N	40					166
12	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	6162	3	52	9	N	47	169	1			44
01	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6366	3	53	9	N	48	3	8			89
02	5824	X	5705	-0-	-119	-0-	5662	3	43	9	N	39					128
03	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	6213	3	41	9	N	37					165
04	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6112	3	44	9	N	40	171	1			34

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6422	-0-	-1348	-0-	389	1	6000	3	N	30					185
							33	9									
12	7316	X	6400	-0-	-916	-0-	390	1	5971	3	N	35	171	1	1	8	48
							39	9									
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	392	1	5152	3	N	53	21	8			80
							58	9									
02	5992	X	5563	-0-	-429	-0-	368	1	5162	3	N	30	1	8			109
							33	9									
03	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	419	1	5679	3	N	27					136
							30	9									
04	6420	X	5799	-0-	-621	-0-	397	1	5378	3	N	22					158
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9656	3	76	9	N	69	178	1			62
12	11284	X	10024	-0-	-1260	-0-	9939	3	85	9	N	77	1	8			138
01	10602	X	10136	-0-	-466	-0-	10058	3	78	9	N	71	179	1	1	8	29
02	9212	X	9063	-0-	-149	-0-	8987	3	76	9	N	69	1	8			97
03	10199	X	9772	-0-	-427	-0-	9696	3	76	9	N	69					166
04	9810	X	9227	-0-	-583	-0-	9149	3	78	9	N	71	174	1			63

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	98	1	5527	3	N	28	175	1			33
							31	9									
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	203	1	5098	3	N	35	1	8			67
							39	9									
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	210	1	5479	3	N	42	1	8			108
							46	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4913	3	N	31	1	8			138
							34	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	215	1	5246	3	N	32					170
							35	9									
*04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	162	1	6718	3	N	27	172	1			25
							30	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	854	1	363	3	N	79					180
							87	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	897	1	257	3	N	37	90	1			127
							41	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	1	29	9	N	26					153
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	812	1	463	3	N	32					185
							35	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	846	1	620	3	N	47	174	1			58
							52	9									
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	870	1	759	3	N	26					84
							29	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8632	-0-	-488	-0-	8425	3	207	9	N	188	169	1	1	8	194
12	9300	X	9174	-0-	-126	-0-	8980	3	194	9	N	176	168	1	1	8	201
01	9300	X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208
02	8372	X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166
03	9176	X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164
04	9000	X	8407	-0-	-593	-0-	8238	3	169	9	N	154	173	1	1	8	144

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9611	-0-	-739	-0-	9505	3	106	9	N	96	166	1			185
12	10540	X	10099	-0-	-441	-0-	9978	3	121	9	N	110	174	1	1	8	120
01	10540	X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322
03	10323	X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227
04	9780	X	8874	-0-	-906	-0-	8791	3	83	9	N	75	1	8			301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8776	-0-	-704	-0-	8702	3	74	9	N	67	1	8			203
12	9579	X	8776	-0-	-803	-0-	8669	3	107	9	N	97	173	1	1	8	126
01	9548	X	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183
03	9362	X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298
04	8850	X	8805	-0-	-45	-0-	8700	3	105	9	N	95	176	1	1	8	216

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6015	-0-	-555	-0-	5995	3	20	9	N	18					123
12	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6053	3	32	9	N	29					152
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178
02	5908	X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27
03	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48
04	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	5820	3	20	9	N	18					66

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7438	-0-	-542	-0-	7348	3	90	9	N	82	176	1			121
12	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	7372	3	100	9	N	91	174	1			38
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123
02	7168	X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197
03	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
04	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	7101	3	80	9	N	73					173

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7977	-0-	-543	-0-	7955	3	22	9	N	20					161
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8909	3	35	9	N	32	175	1			18
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89
04	8550	X	8247	-0-	-303	-0-	8227	3	20	9	N	18					107

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12104	3	109	9	N	99					192
12	13330	X	12905	-0-	-425	-0-	12798	3	107	9	N	97	169	1			120
01	12927	X	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52
02	11536	X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146
03	12896	X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55
04	12480	X	12468	-0-	-12	-0-	12376	3	92	9	N	84					139

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	1	76	3	N	-0-					31
12	3906	X	2301	-0-	-1605	-0-	115	1	2186	3	N	-0-					31
01	3906	X	1051	-0-	-2855	-0-	1051	3			N	-0-					31
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					31
03	2294	X	483	-0-	-1811	-0-	483	3			N	-0-					31
04	2220	X	123	-0-	-2097	-0-	123	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	576	1	3293	3	N	127					214
							140	9									
12	4526	X	3807	-0-	-719	-0-	581	1	3109	3	N	106	171	1			149
							117	9									
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	408	1	1964	3	N	101	171	1			79
							111	9									
02	3836	X	2334	-0-	-1502	-0-	26	1	2197	3	N	101					180
							111	9									
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4864	3	184	9	N	167	170	1			177
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4728	3	157	9	N	143	172	1			148

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	305	1	2283	3	N	68	169	1	1	8	26
							75	9									
12	3100	N	3334	-0-	234	234	261	1	2996	3	N	70	1	8			95
							77	9									
01	3100	N	5066	-0-	1966	2200	248	1	4693	3	N	114	174	1	3	8	32
							125	9									
02	2800	N	1137	-0-	-1663	537	232	1	847	3	N	53	1	8			84
							58	9									
03	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	250	1	22	9	N	20	1	8			103
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					103

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	N	2787	-0-	-40	-0-	287	1	2232	3	N	244	323	1	2	8	68
							268	9									
12	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	319	1	1366	3	N	197	171	1	2	8	92
							217	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	318	1	2553	3	N	257	177	1	7	8	165
							283	9									
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	291	1	2027	3	N	189	169	1	2	8	183
							208	9									
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	316	1	2036	3	N	204	159	1	5	8	223
							224	9									
04	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	407	1	1955	3	N	199	166	1	2	8	254
							219	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7455	-0-	-1215	-0-	865	1	6425	3	N	150	170	1			196
							165	9									
12	8959	X	5172	-0-	-3787	-0-	848	1	4214	3	N	100	164	1	3	8	129
							110	9									
01	8928	X	6004	-0-	-2924	-0-	887	1	4989	3	N	116	3	8			242
							128	9									
02	7112	X	2789	-0-	-4323	-0-	810	1	1884	3	N	86	174	1			154
							95	9									
03	7874	X	2265	-0-	-5609	-0-	867	1	1344	3	N	49	2	8			201
							54	9									
04	7470	X	3015	-0-	-4455	-0-	848	1	2092	3	N	68	174	1			95
							75	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	448	1	444	3	N	93	1	8			141
							102	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	440	1	655	3	N	31	162	1	1	8	9
							34	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	479	1	675	3	N	14	2	8			21
							15	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417	1	708	3	N	2	1	8			22
							2	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13	3	8			32
							14	9									
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	466	1	563	3	N	52	1	8			83
							57	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	8822	3	77	9	N	70	176	1			50
12	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9270	3	90	9	N	82					132
01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70	167	1			35
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59					94
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45					139
							50	9									
*04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9544	3	52	9	N	47					186

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6758	3	17	9	N	15					74
12	7409	X	6855	-0-	-554	-0-	6835	3	20	9	N	18					92
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18					110
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17					127
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13	1	8			139
04	6780	X	5762	-0-	-1018	-0-	5755	3	7	9	N	6					145

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11853	3	122	9	N	111					209
12	13144	X	12864	-0-	-280	-0-	12723	3	141	9	N	128	178	1	1	8	158
01	13144	X	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124	175	1	1	8	106
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109					215
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120	164	1	1	8	170
*04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12648	3	128	9	N	116	171	1			115

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	179	1	5639	3	N	93	166	1			72
							102	9									
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5846	3	N	110	143	1			39
							121	9									
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	124	1	5827	3	N	98	1	8			136
							108	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	20	1	6040	3	N	118	166	1	1	8	87
							130	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	130	1	5942	3	N	91	1	8			177
							100	9									
*04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	101	1	6990	3	N	115	169	1	1	8	122
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9806	-0-	-1504	-0-	9777	3	29	9	N	26	176	1			34
12	11129	X	9998	-0-	-1131	-0-	9970	3	28	9	N	25					59
01	10726	X	10241	-0-	-485	-0-	10208	3	33	9	N	30					89
02	9464	X	8941	-0-	-523	-0-	8912	3	29	9	N	26					115
03	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	10270	3	31	9	N	28					143
*04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10318	3	29	9	N	26					169

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6597	3	64	9	N	58	175	1			29
12	7626	X	6901	-0-	-725	-0-	6826	3	75	9	N	68					97
01	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7276	3	80	9	N	73					170
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6834	3	69	9	N	63	179	1			54
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7601	3	66	9	N	60					114
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7290	3	62	9	N	56					170

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

11	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	207	1	4313	3	N	42	177	1			44
							46	9									
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	217	1	4332	3	N	44					88
							48	9									
01	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	209	1	4501	3	N	52	3	8			137
							57	9									
02	4480	X	4418	-0-	-62	-0-	4372	3	46	9	N	42					179
03	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	42	1	4217	3	N	23					202
							25	9									
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	89	1	4223	3	N	28	174	1			56
							31	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

11	8250	X	5588	-0-	-2662	-0-	5579	3	9	9	N	8					211
12	8525	X	6223	-0-	-2302	-0-	6215	3	8	9	N	7					218
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8					226
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6					232
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2					234
04	7860	X	7031	-0-	-829	-0-	7029	3	2	9	N	2					236

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

11	5220	X	4362	-0-	-858	-0-	4299	3	63	9	N	57					159
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4556	3	85	9	N	77	173	1			63
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6	8			138
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170	1			50
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65					115
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4953	3	80	9	N	73					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	389	1	456	3	N	81					222
							89	9									
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	473	1	437	3	N	68	160	1			130
							75	9									
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111					241
							122	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62					303
							68	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329	1			30
							62	9									
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	763	3	N	84					114
							92	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4110	3	14	9	N	13					89
12	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4122	3	18	9	N	16					105
01	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14					119
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11					130
03	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12					142
04	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3874	3	11	9	N	10					152

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

11	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	4681	3	42	9	N	38	158	1			83
12	5363	X	4475	-0-	-888	-0-	4438	3	37	9	N	34					117
01	5363	X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38					155
02	4704	X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29					184
03	5084	X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26					210
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4930	3	37	9	N	34	177	1			67

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	6426	3	34	9	N	31					132
12	7037	X	6760	-0-	-277	-0-	6679	3	81	9	N	74					206
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17					223
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15					238
03	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174	1			78
04	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6250	3	28	9	N	25					103

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

11	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11288	3	79	9	N	72					144
12	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	12108	3	88	9	N	80	184	1			40
01	12431	X	11977	-0-	-454	-0-	11885	3	92	9	N	84	90	1			34
02	10976	X	10942	-0-	-34	-0-	10863	3	79	9	N	72	84	1			22
03	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	11986	3	86	9	N	78					100
04	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10672	3	80	9	N	73	110	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	171	1	8724	3	N	37	3	8			165
							41	9									
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	91	1	10031	3	N	57	178	1	5	8	39
							63	9									
01	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	56	1	9349	3	N	60	13	8			86
							66	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8612	3	45	9	N	41	4	8			123
03	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	321	1	6123	3	N	36	8	8			151
							40	9									
04	9720	X	8627	-0-	-1093	-0-	48	1	8544	3	N	32	4	8			179
							35	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

11	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	249	1	5686	3	N	119	171	1			132
							131	9									
12	6696	X	4703	-0-	-1993	-0-	287	1	4292	3	N	113	165	1	1	8	79
							124	9									
01	6696	X	4763	-0-	-1933	-0-	344	1	4302	3	N	106	1	8			184
							117	9									
02	5824	X	4172	-0-	-1652	-0-	308	1	3757	3	N	97	174	1	1	8	106
							107	9									
03	6448	X	4658	-0-	-1790	-0-	338	1	4206	3	N	104	173	1			37
							114	9									
04	6060	X	2921	-0-	-3139	-0-	327	1	2514	3	N	73					110
							80	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

11	7410	X	7270	-0-	-140	-0-	181	1	7037	3	N	47	3	8			181
							52	9									
12	7657	X	7498	-0-	-159	-0-	166	1	7159	3	N	157	172	1	3	8	163
							173	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	121	1	7513	3	N	120	173	1	9	8	101
							132	9									
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	101	1	6923	3	N	104	4	8			201
							114	9									
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	124	1	7527	3	N	115	174	1	8	8	134
							127	9									
04	7530	X	7457	-0-	-73	-0-	117	1	7229	3	N	101	171	1	3	8	61
							111	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

11	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	228	1	5061	3	N	43					88
							47	9									
12	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	245	1	4848	3	N	47	1	8			134
							52	9									
01	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	264	1	5275	3	N	36	1	8			169
							40	9									
02	5292	X	3757	-0-	-1535	-0-	26	1	3713	3	N	16	3	8			182
							18	9									
03	5766	X	2996	-0-	-2770	-0-	41	1	2949	3	N	5	173	1	4	8	10
							6	9									
04	5400	X	4864	-0-	-536	-0-	29	1	4815	3	N	18	3	8			25
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	642 123	1 9	3097	3	N	112	175	1			76
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	642 124	1 9	3100	3	N	113	1	8			188
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	630 219	1 9	3554	3	N	199	176	1	1	8	210
02	3612	X	2652	-0-	-960	-0-	49 64	1 9	2539	3	N	58	5	8			263
03	3999	X	686	-0-	-3313	-0-	188 15	1 9	483	3	N	14	7	8			270
04	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	61 81	1 9	3858	3	N	74	171	1	5	8	168

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	90 40	1 9	6624	3	N	36	181	1	1	8	38
12	9331	X	6687	-0-	-2644	-0-	93 47	1 9	6547	3	N	43	1	8			80
01	9331	X	7224	-0-	-2107	-0-	93 53	1 9	7078	3	N	48	2	8			126
02	6776	X	6227	-0-	-549	-0-	84 26	1 9	6117	3	N	24	1	8			149
03	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	87 42	1 9	6879	3	N	38	2	8			185
*04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	90 53	1 9	7250	3	N	48	178	1	1	8	54

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3482	-0-	-718	-0-	252 17	1 9	3213	3	N	15					168
12	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	283 26	1 9	2964	3	N	24					192
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	301 20	1 9	2963	3	N	18	4	8			206
02	3304	X	3070	-0-	-234	-0-	269 29	1 9	2772	3	N	26	170	1			62
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	223 17	1 9	2859	3	N	15					77
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	170 21	1 9	3453	3	N	19					96

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	348 31	1 9	2230	3	N	28					96
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	334 43	1 9	2521	3	N	39					135
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	315 41	1 9	2900	3	N	37	5	8			167
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	291 29	1 9	2835	3	N	26					193
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	397 29	1 9	2558	3	N	26					219
04	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	430 24	1 9	2145	3	N	22	172	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3459	-0-	-921	-0-	274	1	3131	3	N	49	1	8			102
							54	9									
12	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	274	1	3781	3	N	39	1	8			140
							43	9									
01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	243	1	3271	3	N	41	132	1	2	8	47
							45	9									
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	233	1	2971	3	N	49	1	8			95
							54	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	229	1	3565	3	N	55	2	8			148
							61	9									
04	3960	X	3574	-0-	-386	-0-	190	1	3350	3	N	31	1	8			178
							34	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

11	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	613	1	1929	3	N	198	159	1	1	8	142
							218	9									
12	1984	N	1253	-0-	-731	-0-	675	1	439	3	N	126	1	8			267
							139	9									
01	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	745	1	784	3	N	87	165	1	6	8	183
							96	9									
02	2576	N	2514	-0-	-62	-0-	759	1	1582	3	N	157	168	1	2	8	170
							173	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	862	1	1223	3	N	116	167	1	4	8	115
							128	9									
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	658	1	1229	3	N	120	166	1	1	8	68
							132	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

11	6810	X	3020	-0-	-3790	-0-	334	1	2654	3	N	29	1	8			132
							32	9									
12	7254	X	1616	-0-	-5638	-0-	380	1	1210	3	N	24					156
							26	9									
01	6200	X	1593	-0-	-4607	-0-	373	1	1183	3	N	34	155	1	2	8	33
							37	9									
02	4788	X	800	-0-	-3988	-0-	297	1	461	3	N	38	1	8			70
							42	9									
03	4495	X	2985	-0-	-1510	-0-	329	1	2608	3	N	44	2	8			112
							48	9									
04	3030	X	1912	-0-	-1118	-0-	310	1	1541	3	N	55	1	8			166
							61	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	3	8	9	N	7					74
12	5146	X	4382	-0-	-764	-0-	4368	3	14	9	N	13					87
01	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4423	3	14	9	N	13	2	8			98
02	4760	X	3800	-0-	-960	-0-	3791	3	9	9	N	8					106
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4084	3	7	9	N	6					112
04	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	4128	3	6	9	N	5	100	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3666	-0-	-1314	-0-	107	1	3448	3	N	101	170	1			110
							111	9									
12	5146	X	3339	-0-	-1807	-0-	116	1	3155	3	N	62					172
							68	9									
01	4712	X	3075	-0-	-1637	-0-	98	1	2889	3	N	80	173	1	2	8	77
							88	9									
02	3612	X	3326	-0-	-286	-0-	62	1	3170	3	N	85					162
							94	9									
03	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	77	1	3472	3	N	179	165	1			176
							197	9									
*04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	96	1	3613	3	N	122					298
							134	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5385	3	13	9	N	12	170	1			24
12	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5478	3	25	9	N	23					47
01	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5536	3	20	9	N	18					65
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	5006	3	17	9	N	15					80
03	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	5489	3	13	9	N	12					92
04	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5216	3	13	9	N	12					104

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	248	1	6565	3	N	94	172	1	1	8	114
							103	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	287	1	6506	3	N	99	152	1	1	8	60
							109	9									
01	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	395	1	5019	3	N	57	2	8			115
							63	9									
02	6636	X	5734	-0-	-902	-0-	353	1	5327	3	N	49	1	8			163
							54	9									
03	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	445	1	5522	3	N	70	173	1	2	8	58
							77	9									
04	6930	X	4691	-0-	-2239	-0-	467	1	4160	3	N	58	1	8			115
							64	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	87	1	5925	3	N	94	1	8			204
							103	9									
12	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	93	1	6136	3	N	104	176	1	2	8	130
							114	9									
01	6665	X	6638	-0-	-27	-0-	91	1	6429	3	N	107	170	1	5	8	62
							118	9									
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	84	1	5519	3	N	96	2	8			156
							106	9									
03	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	93	1	5944	3	N	107	4	8			259
							118	9									
*04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	113	1	6216	3	N	99	177	1	2	8	179
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	682	-0-	-1568	-0-	313	1	356	3	N	12	3	8			110
							13	9									
12	2325	X	1372	-0-	-953	-0-	407	1	954	3	N	10	6	8			114
							11	9									
01	2015	X	1020	-0-	-995	-0-	330	1	658	3	N	29	16	8			127
							32	9									
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	301	1	1174	3	N	17	6	8			138
							19	9									
03	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	312	1	24	9	N	22	10	8			150
04	1320	X	397	-0-	-923	-0-	385	1	12	9	N	11	4	8			157

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4283	3	57	9	N	52	3	8			100
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4421	3	67	9	N	61	4	8			157
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4572	3	79	9	N	72	180	1	10	8	39
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	129	1	4684	3	N	52	4	8			87
							57	9									
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5609	3	65	9	N	59	8	8			138
*04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	N	54	171	1	3	8	18

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8641	-0-	-1259	-0-	124	1	8480	3	N	34					130
							37	9									
12	10013	X	9543	-0-	-470	-0-	1	1	9498	3	N	40	144	1			26
							44	9									
01	10013	X	9158	-0-	-855	-0-	9118	3	40	9	N	36	1	8			61
02	8736	X	7527	-0-	-1209	-0-	7492	3	35	9	N	32					93
03	9548	X	8429	-0-	-1119	-0-	8394	3	35	9	N	32	1	8			124
04	9240	X	4908	-0-	-4332	-0-	408	1	4478	3	N	20	1	8			143
							22	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	332	-0-	-2188	-0-	332	1			N	-0-					124
12	1085	X	282	-0-	-803	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			124
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	1	1	9	N	1	1	8			124
02	2800	N	3641	-0-	841	841	572	1	3012	3	N	52	3	8			173
							57	9									
03	3100	N	3476	-0-	376	1217	630	1	2749	3	N	88	173	1			88
							97	9									
*04	1925	N	708	-0-	-1217	-0-	566	1	80	3	N	56					144
							62	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	224	1	4994	3	N	16	2	8			78
							18	9									
12	5952	X	4580	-0-	-1372	-0-	193	1	4368	3	N	17	3	8			92
							19	9									
01	5952	X	4975	-0-	-977	-0-	288	1	4665	3	N	20	7	8			105
							22	9									
02	5376	X	4510	-0-	-866	-0-	259	1	4233	3	N	16	2	8			119
							18	9									
03	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	307	1	4902	3	N	20	6	8			133
							22	9									
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	N	17	3	8			147
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3263	-0-		-337	-0-		93	1	3016	3	N	140	173	1			151
									154	9									
12	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-		97	1	2834	3	N	150	177	1			124
									165	9									
01	3658	X	2914	-0-		-744	-0-		108	1	2654	3	N	138	170	1	3	8	89
									152	9									
02	3304	X	2198	-0-		-1106	-0-		131	1	1951	3	N	105					194
									116	9									
03	3658	X	2891	-0-		-767	-0-		134	1	2523	3	N	213	344	1			63
									234	9									
04	3270	X	3139	-0-		-131	-0-		114	1	2862	3	N	148					211
									163	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	X	1452	-0-		-0-	-0-		787	1	571	3	N	85	3	8			267
									94	9									
12	1247	X	1247	-0-		-0-	-0-		825	1	316	3	N	96	167	1	4	8	192
									106	9									
01	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-		880	1	913	3	N	102	71	1	13	8	210
									112	9									
02	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-		787	1	634	3	N	92	4	8			298
									101	9									
03	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-		872	1	1373	3	N	102	157	1	10	8	233
									112	9									
*04	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-		766	1	437	3	N	119	167	1	3	8	182
									131	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	27273		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	11793	3	92	9	N	84	166	1			133
12	13051	X	12680	-0-	-371	-0-	12577	3	103	9	N	94	176	1			51
01	13051	X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89					140
02	11788	X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78					218
03	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1			136
04	12630	X	11719	-0-	-911	-0-	11634	3	85	9	N	77					213

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6109	3	18	9	N	16					129
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7444	3	18	9	N	16					145
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20					165
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13					178
03	5921	X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13					191
04	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4426	3	2	9	N	2					193

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	870	1	17	9	N	15					203
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	1	24	9	N	22	171	1	2	8	52
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8			75
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8			103
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22					125
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	1	10	9	N	9					134

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	7951	-0-	-1679	-0-	7926	3	25	9	N	23					124
12	9951	X	8334	-0-	-1617	-0-	8304	3	30	9	N	27					151
01	9083	X	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25					176
02	8092	X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7					183
03	8959	X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1			25
04	8070	X	7302	-0-	-768	-0-	7279	3	23	9	N	21					46

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8071	3	42	9	N	38					119
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8437	3	48	9	N	44					163
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8222	3	48	9	N	44	182	1			25
02	7476	X	7096	-0-	-380	-0-	7057	3	39	9	N	35					60
03	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7723	3	40	9	N	36					96
04	8010	X	5940	-0-	-2070	-0-	5911	3	29	9	N	26					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	468	1	526	3	N	24					44
							26	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	443	1	551	3	N	39	76	1	2	8	5
							43	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	495	1	1737	3	N	17	3	8			19
							19	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	441	1	221	3	N	2					21
							2	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	515	1	1665	3	N	5	2	8			24
							6	9									
*04	3000	N	3579	-0-	579	579	508	1	3054	3	N	15					39
							17	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

11	11820	X	10744	-0-	-1076	-0-	10723	3	21	9	N	19					211
12	12059	X	11589	-0-	-470	-0-	11567	3	22	9	N	20	174	1			57
01	12059	X	11172	-0-	-887	-0-	11140	3	32	9	N	29	1	8			85
02	10444	X	10415	-0-	-29	-0-	10386	3	29	9	N	26					111
03	11594	X	11401	-0-	-193	-0-	11376	3	25	9	N	23	1	8			133
04	11220	X	11093	-0-	-127	-0-	11076	3	17	9	N	15					148

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

11	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4314	3	76	9	N	69	172	1	2	8	70
12	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3520	3	50	9	N	45	1	8			114
01	4774	X	1582	-0-	-3192	-0-	1552	3	30	9	N	27	3	8			138
02	4088	X	1220	-0-	-2868	-0-	1191	3	29	9	N	26	1	8			163
03	4526	X	1214	-0-	-3312	-0-	1174	3	40	9	N	36	3	8			196
04	4380	X	1176	-0-	-3204	-0-	1166	3	10	9	N	9	169	1	1	8	35

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	86	1	3802	3	N	20					79
							22	9									
12	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	90	1	4098	3	N	41	112	1	1	8	7
							45	9									
01	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	90	1	4137	3	N	24	2	8			29
							26	9									
02	4088	X	3640	-0-	-448	-0-	84	1	3531	3	N	23	1	8			51
							25	9									
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	93	1	3922	3	N	26	2	8			75
							29	9									
04	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	89	1	3689	3	N	13	1	8			87
							14	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4686	-0-	-864	-0-	4656	3	30	9	N	27					154
12	5611	X	4557	-0-	-1054	-0-	4527	3	30	9	N	27					181
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	4638	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
02	4676	X	3647	-0-	-1029	-0-	3623	3	24	9	N	22					52
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4571	3	32	9	N	29					81
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4965	3	29	9	N	26					107

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	814	1	219	9	N	199	171	1			192
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	865	1	165	9	N	150	171	1	4	8	167
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	834	1	268	3	N	175	172	1	3	8	167
							193	9									
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	438	1	140	9	N	127	172	1			122
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	1	180	9	N	164	172	1	2	8	112
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	497	1	142	9	N	129	166	1			75

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	865	1	4994	3	N	287	344	1			105
							316	9									
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	871	1	5365	3	N	253	173	1	4	8	181
							278	9									
01	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	841	1	3957	3	N	189	167	1	2	8	201
							208	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	341	1	7498	3	N	233	170	1			264
							256	9									
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	591	1	8616	3	N	246	346	1	2	8	162
							271	9									
*04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	424	1	6444	3	N	193	168	1			187
							212	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	N	1	1	8			222
12	7254	X	4418	-0-	-2836	-0-	4414	3	4	9	N	4	1	8			225
01	7812	X	3933	-0-	-3879	-0-	286	1	3635	3	N	11	8	8			228
							12	9									
02	7056	X	2871	-0-	-4185	-0-	2869	3	2	9	N	2	2	8			228
03	7812	X	3219	-0-	-4593	-0-	3208	3	11	9	N	10	10	8			228
04	7260	X	1975	-0-	-5285	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			228

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	8655	-0-	-3795	-0-	95	1	8374	3	N	169	171	1	1	8	277
							186	9									
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	15063	3	322	9	N	293	334	1	4	8	232
01	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	13889	3	361	9	N	328	348	1	8	8	204
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11941	3	327	9	N	297	174	1	3	8	324
03	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13055	3	305	9	N	277	505	1	6	8	90
04	14880	X	11888	-0-	-2992	-0-	360	1	11245	3	N	257	161	1	2	8	184
							283	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	215	1	6811	3	N	135	163	1			88
							149	9									
12	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	227	1	6982	3	N	146	141	1			93
							161	9									
01	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	181	1	7253	3	N	147	170	1			70
							162	9									
02	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	118	1	6309	3	N	124					194
							136	9									
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	113	1	7994	3	N	138	165	1			167
							152	9									
*04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	6	1	8489	3	N	145	163	1			149
							160	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	642	1	1032	3	N	46					140
							51	9									
12	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	680	1	780	3	N	29	5	8			164
							32	9									
01	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	713	1	897	3	N	37	5	8			196
							41	9									
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	634	1	1138	3	N	31					227
							34	9									
03	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	730	1	1349	3	N	54	169	1	4	8	108
							59	9									
04	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	704	1	806	3	N	26					134
							29	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6943	-0-	-557	-0-	90	1	6827	3	N	24	176	1			50
							26	9									
12	7812	X	6836	-0-	-976	-0-	88	1	6718	3	N	27					77
							30	9									
01	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	93	1	7168	3	N	33	6	8			104
							36	9									
02	7056	X	6894	-0-	-162	-0-	66	1	6808	3	N	18					122
							20	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8464	3	25	9	N	23					145
*04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8070	3	22	9	N	20					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5	1	6543	3	N	131	159	1			134
							144	9									
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7540	3	154	9	N	140	174	1	1	8	99
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	6	1	7591	3	N	130	176	1	1	8	52
							143	9									
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6384	3	102	9	N	93					145
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8052	3	127	9	N	115	174	1	1	8	85
*04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7433	3	133	9	N	121					206

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10297	3	28	9	N	25					183
12	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11500	3	39	9	N	35	175	1			43
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11130	3	33	9	N	30					73
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9641	3	33	9	N	30					103
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10559	3	30	9	N	27					130
04	10080	X	10074	-0-	-6	-0-	10043	3	31	9	N	28					158

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	540	1	2985	3	N	67	165	1			57
							74	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	577	1	2843	3	N	76	31	1			102
							84	9									
01	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	624	1	3117	3	N	75					177
							83	9									
02	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	588	1	1866	3	N	48	167	1			58
							53	9									
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	705	1	1852	3	N	9					67
							10	9									
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	801	1	2393	3	N	56					123
							62	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9260	-0-	-1540	-0-	13	1	9193	3	N	49					83
							54	9									
12	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8770	3	57	9	N	52					135
01	10695	X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50					185
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1			58
03	9579	X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45					103
*04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9831	3	58	9	N	53					156

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	369	1	4629	3	N	323	348	1			326
							355	9									
12	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	418	1	4569	3	N	400	521	1			205
							440	9									
01	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	430	1	4525	3	N	445	342	1			308
							490	9									
02	5880	X	4899	-0-	-981	-0-	397	1	4149	3	N	321	348	1	2	8	279
							353	9									
03	6417	X	5293	-0-	-1124	-0-	432	1	4458	3	N	366	516	1	5	8	124
							403	9									
*04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	426	1	4898	3	N	360	348	1	2	8	134
							396	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	6674	-0-	-3196	-0-	6662	3	12	9	N	11					105
12	10199	X	7740	-0-	-2459	-0-	7721	3	19	9	N	17					122
01	10199	X	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3					125
02	8120	X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15					140
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15					155
04	7590	X	7461	-0-	-129	-0-	7446	3	15	9	N	14					169

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7977	3	19	9	N	17					97
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	3	25	9	N	23					120
01	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22					142
02	7560	X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22					164
03	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1			3
04	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	7247	3	17	9	N	15					18

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	534	1	1289	3	N	6					173
							7	9									
12	3100	N	7962	-0-	4862	4862	580	1	7375	3	N	6	170	1	1	8	8
							7	9									
01	3100	N	6732	-0-	3632	8494	397	1	6304	3	N	28	1	8			35
							31	9									
02	2800	N	526	-0-	-2274	6220	524	1	2	9	N	2					37
03	6824	X	604	-0-	-6220	-0-	591	1	13	9	N	12					49
04	1170	X	586	-0-	-584	-0-	584	1	2	9	N	2					51

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	869	1	2475	3	N	42	29	1	1	8	48
							46	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	850	1	2874	3	N	34	1	8			81
							37	9									
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	3	N	29	2	8			108
							32	9									
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	360	1	3611	3	N	25	1	8			132
							28	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	575	1	2886	3	N	30	2	8			160
							33	9									
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	462	1	4587	3	N	29	1	8			188
							32	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6750	-0-	-570	-0-	6684	3	66	9	N	60					141
12	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6818	3	85	9	N	77					218
01	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	6938	3	74	9	N	67	175	1	1	8	109
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	6269	3	64	9	N	58					167
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6981	3	62	9	N	56	174	1	1	8	48
*04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6751	3	58	9	N	53					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	349	1	4207	3	N	66					116
							73	9									
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	322	1	3896	3	N	85	155	1			46
							94	9									
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	407	1	4157	3	N	76					122
							84	9									
02	4368	X	4138	-0-	-230	-0-	357	1	3724	3	N	52	161	1			13
							57	9									
03	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	343	1	4021	3	N	64					77
							70	9									
04	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	347	1	4102	3	N	78					155
							86	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	446	1	2151	3	N	82	153	1			47
							90	9									
12	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	372	1	2209	3	N	29					76
							32	9									
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	391	1	2449	3	N	32					108
							35	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	399	1	3523	3	N	94	160	1			42
							103	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	459	1	3191	3	N	96					138
							106	9									
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	463	1	2908	3	N	92	155	1			75
							101	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	6409	3	57	9	N	52					116
12	7099	X	6886	-0-	-213	-0-	6814	3	72	9	N	65	168	1			13
01	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	6105	3	61	9	N	55	1	8			67
02	6356	X	5850	-0-	-506	-0-	5805	3	45	9	N	41					108
03	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47					155
04	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6326	3	97	9	N	88					243

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	64	1	10972	3	N	172	165	1	1	8	123
							189	9									
12	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	112	1	10986	3	N	130	163	1	1	8	89
							143	9									
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12288	3	162	9	N	147	190	1	2	8	44
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10660	3	141	9	N	128	1	8			171
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	2	8	81
*04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10601	3	124	9	N	113	1	8			193

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12264	-0-	-576	-0-	189	1	11980	3	N	86	107	1			87
							95	9									
12	12834	X	12578	-0-	-256	-0-	188	1	12283	3	N	97	2	8			182
							107	9									
01	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	206	1	12399	3	N	117	177	1	2	8	120
							129	9									
02	11592	X	11462	-0-	-130	-0-	175	1	11196	3	N	83					203
							91	9									
03	12834	X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	1	8	104
							81	9									
04	12330	X	12265	-0-	-65	-0-	189	1	11996	3	N	73					177
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	93	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	170	1	7306	3	N	91					203
							100	9									
12	8184	X	8096	-0-	-88	-0-	172	1	7832	3	N	84	173	1	3	8	111
							92	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	173	1	7533	3	N	112	2	8			221
							123	9									
02	7364	X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1			130
							86	9									
03	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8			226
							108	9									
04	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	166	1	7196	3	N	87	163	1			150
							96	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	98	1	3756	3	N	19					100
							21	9									
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	23	104	1			19
							25	9									
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	122	1	3139	3	N	20					39
							22	9									
02	3612	X	3126	-0-	-486	-0-	73	1	3039	3	N	13					52
							14	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	77	1	4245	3	N	13					65
							14	9									
04	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	89	1	3754	3	N	14					79
							15	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

11	11010	X	10397	-0-	-613	-0-	10350	3	47	9	N	43					173
12	11160	X	10916	-0-	-244	-0-	10858	3	58	9	N	53	173	1			53
01	11067	X	10937	-0-	-130	-0-	10874	3	63	9	N	57	1	8			109
02	9744	X	9431	-0-	-313	-0-	9387	3	44	9	N	40					149
03	10912	X	10821	-0-	-91	-0-	10766	3	55	9	N	50	177	1			22
04	10590	X	10010	-0-	-580	-0-	9975	3	35	9	N	32					54

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

11	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	593	1	1136	3	N	7					88
							8	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	477	1	1671	3	N	8	1	8			95
							9	9									
01	3100	N	3143	-0-	43	43	448	1	2677	3	N	16	1	8			110
							18	9									
02	2500	N	2457	-0-	-43	-0-	402	1	2046	3	N	8	1	8			117
							9	9									
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	454	1	2600	3	N	14					131
							15	9									
*04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	448	1	2230	3	N	7					138
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	5970	3	10	9	N	9					22
12	6293	X	6245	-0-	-48	-0-	6232	3	13	9	N	12					34
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6665	3	10	9	N	9	1	8			42
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	3	9	9	N	8					50
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6364	3	9	9	N	8					58
04	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6189	3	6	9	N	5					63

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5802	-0-	-858	-0-	418	1	5286	3	N	89	4	8			198
							98	9									
12	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	453	1	5391	3	N	91	174	1	5	8	110
							100	9									
01	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	487	1	4614	3	N	85	12	8			183
							94	9									
02	6328	X	5052	-0-	-1276	-0-	459	1	4497	3	N	87	171	1	5	8	94
							96	9									
03	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	495	1	5264	3	N	100	11	8			183
							110	9									
04	5790	X	5426	-0-	-364	-0-	483	1	4840	3	N	94	166	1	4	8	107
							103	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	6741	-0-	-3519	-0-	6652	3	89	9	N	81					150
12	10602	X	7957	-0-	-2645	-0-	7863	3	94	9	N	85	170	1			65
01	9982	X	9059	-0-	-923	-0-	8964	3	95	9	N	86					151
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	3	75	9	N	68					219
03	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	7309	3	89	9	N	81	168	1			132
*04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9257	3	101	9	N	92	169	1			55

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	7504	-0-	-1946	-0-	7484	3	20	9	N	18					176
12	10602	X	8290	-0-	-2312	-0-	8266	3	24	9	N	22	176	1			22
01	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	8534	3	37	9	N	34					56
02	7896	X	7857	-0-	-39	-0-	7836	3	21	9	N	19					75
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8403	3	20	9	N	18					93
04	8280	X	8237	-0-	-43	-0-	8224	3	13	9	N	12					105

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7873	3	31	9	N	28	172	1			61
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8353	3	36	9	N	33					94
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8658	3	34	9	N	31					125
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7660	3	25	9	N	23					148
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	3	29	9	N	26					174
*04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	9	N	17					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7071	-0-	-639	-0-	6944	3	127	9	N	115					317
12	7905	X	7189	-0-	-716	-0-	7051	3	138	9	N	125	180	1			262
01	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	7250	3	127	9	N	115	175	1	1	8	201
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6525	3	89	9	N	81	176	1	1	8	105
03	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	6946	3	111	9	N	101	1	8			205
04	7140	X	6664	-0-	-476	-0-	6586	3	78	9	N	71	174	1			102

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	4052	-0-	-3988	-0-	163	1	3839	3	N	45	176	1			39
							50	9									
12	7998	X	366	-0-	-7632	-0-	333	1	33	9	N	30					69
01	8339	X	106	-0-	-8233	-0-	106	1			N	-0-	54	1			15
02	7532	X	939	-0-	-6593	-0-	213	1	695	3	N	28					43
							31	9									
03	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	386	1	5248	3	N	112	1	8			154
							123	9									
*04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	277	1	6652	3	N	104	143	1	1	8	114
							114	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6891	-0-	-159	-0-	105	1	6678	3	N	98	174	1			118
							108	9									
12	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	108	1	6688	3	N	139	182	1			75
							153	9									
01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	30	1	8390	3	N	133	5	8			203
							146	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	3	118	9	N	107	162	1			148
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3	107	9	N	97	175	1			70
04	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	200	1	6498	3	N	94					164
							103	9									

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	432	1	4699	3	N	39					129
							43	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	124	1	6320	3	N	53	1	8			181
							58	9									
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	178	1	5849	3	N	38	174	1			45
							42	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	157	1	5301	3	N	41					86
							45	9									
03	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	132	1	5393	3	N	40					126
							44	9									
*04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	162	1	6144	3	N	40					166
							44	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	482	1	2273	3	N	98					206
							108	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	480	1	2724	3	N	118	171	1			153
							130	9									
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	468	1	3010	3	N	138					291
							152	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	415	1	2920	3	N	109	173	1	2	8	225
							120	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	464	1	3044	3	N	111	175	1	4	8	157
							122	9									
04	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	444	1	2908	3	N	98	162	1	1	8	92
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2651	-0-	-1429	-0-	131	1	2492	3	N	25					85
							28	9									
12	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-					85
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	500	1	5034	3	N	32					117
							35	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	560	1	4137	3	N	33					150
							36	9									
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	613	1	4428	3	N	36					186
							40	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	600	1	3623	3	N	35	167	1			54
							39	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7219	-0-	-851	-0-	7196	3	23	9	N	21					155
12	8153	X	7805	-0-	-348	-0-	7774	3	31	9	N	28	160	1			23
01	8153	X	8102	-0-	-51	-0-	8066	3	36	9	N	33	1	8			55
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7237	3	30	9	N	27					82
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7877	3	35	9	N	32					114
04	7830	X	7284	-0-	-546	-0-	7262	3	22	9	N	20					134

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	7385	3	45	9	N	41					64
12	8153	X	7733	-0-	-420	-0-	7682	3	51	9	N	46	35	1			75
01	8122	X	8101	-0-	-21	-0-	8054	3	47	9	N	43					118
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7346	3	41	9	N	37	1	8			154
03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7781	3	36	9	N	33	1	8			186
04	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	7431	3	32	9	N	29	168	1			47

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	869	1	3646	3	N	69					168
							76	9									
12	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	890	1	3107	3	N	90	174	1			84
							99	9									
01	4991	X	3064	-0-	-1927	-0-	353	1	2658	3	N	48					132
							53	9									
02	4508	X	3600	-0-	-908	-0-	559	1	2982	3	N	54					186
							59	9									
03	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	620	1	3153	3	N	50	173	1			63
							55	9									
04	4590	X	3492	-0-	-1098	-0-	579	1	2848	3	N	59					122
							65	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7257	3	24	9	N	22					103
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	3	23	9	N	21					124
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6184	3	36	9	N	33					157
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5916	3	36	9	N	33					190
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6586	3	24	9	N	22					212
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6548	3	13	9	N	12					224

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4484	-0-	-2266	-0-	163	1	4265	3	N	51					212
							56	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	151	1	4359	3	N	61	176	1			97
							67	9									
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	38	1	5691	3	N	72	5	8			164
							79	9									
02	4900	X	4273	-0-	-627	-0-	4212	3	61	9	N	55	174	1			45
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	79	1	5694	3	N	77					122
							85	9									
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6011	3	54	9	N	49					171

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4459	-0-	-2441	-0-	210	1	4241	3	N	7					31
							8	9									
12	6696	X	5246	-0-	-1450	-0-	86	1	5145	3	N	14					45
							15	9									
01	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	5351	3	20	9	N	18					63
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5516	3	13	9	N	12					75
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	3	9	9	N	8					83
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5615	3	8	9	N	7					90

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10451	-0-	-979	-0-	10370	3	81	9	N	74					183
12	12028	X	10974	-0-	-1054	-0-	10899	3	75	9	N	68	176	1			75
01	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	11490	3	76	9	N	69					144
02	10864	X	9924	-0-	-940	-0-	9872	3	52	9	N	47					191
03	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	10603	3	75	9	N	68	176	1			83
04	11190	X	9867	-0-	-1323	-0-	9812	3	55	9	N	50					133

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6788	3	143	9	N	130					185
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7339	3	143	9	N	130	175	1			140
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7186	3	158	9	N	144	174	1			110
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6298	3	141	9	N	128	174	1			64
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7104	3	145	9	N	132					196
04	6810	X	6626	-0-	-184	-0-	6484	3	142	9	N	129	168	1			157

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9512	3	190	9	N	173	173	1			199
12	10602	X	9173	-0-	-1429	-0-	9026	3	147	9	N	134	173	1			160
01	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9421	3	153	9	N	139	179	1			120
02	9716	X	9284	-0-	-432	-0-	9123	3	161	9	N	146	176	1			90
03	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	9930	3	132	9	N	120					210
04	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9245	3	146	9	N	133	167	1			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5848	-0-	-512	-0-	5790	3	58	9	N	53					157
12	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5891	3	79	9	N	72					229
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6522	3	94	9	N	85	177	1	4	8	133
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5639	3	67	9	N	61					194
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6045	3	69	9	N	63	175	1			82
04	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5814	3	66	9	N	60					142

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

11	10770	X	9976	-0-	-794	-0-	9812	3	164	9	N	149	175	1			195
12	10943	X	10291	-0-	-652	-0-	10128	3	163	9	N	148	171	1			172
01	10943	X	10446	-0-	-497	-0-	10262	3	184	9	N	167	175	1	4	8	160
02	9716	X	9316	-0-	-400	-0-	9170	3	146	9	N	133	172	1			121
03	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10037	3	150	9	N	136	174	1			83
04	10110	X	9875	-0-	-235	-0-	9731	3	144	9	N	131					214

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

11	6570	X	6045	-0-	-525	-0-	6019	3	26	9	N	24					174
12	7223	X	6048	-0-	-1175	-0-	6029	3	19	9	N	17	172	1			19
01	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	6464	3	26	9	N	24					43
02	6608	X	5812	-0-	-796	-0-	5783	3	29	9	N	26					69
03	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6135	3	25	9	N	23					92
04	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	5677	3	21	9	N	19					111

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

11	7620	X	6106	-0-	-1514	-0-	6067	3	39	9	N	35	173	1			46
12	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7205	3	36	9	N	33					79
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7725	3	41	9	N	37					116
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7567	3	48	9	N	44					160
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					207
04	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	7113	3	52	9	N	47	170	1			84

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9517	3	45	9	N	41					64
12	10230	X	10115	-0-	-115	-0-	10069	3	46	9	N	42					106
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10393	3	50	9	N	45	1	8			150
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9353	3	61	9	N	55					205
03	10261	X	10174	-0-	-87	-0-	10109	3	65	9	N	59	171	1			93
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9520	3	56	9	N	51					144

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

11	15480	X	7206	-0-	-8274	-0-	7183	3	23	9	N	21					166
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					166
01	15655	X	10171	-0-	-5484	-0-	98	1	10007	3	N	60					226
							66	9									
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14262	3	77	9	N	70	173	1			123
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15511	3	87	9	N	79					202
*04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14652	3	69	9	N	63	176	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10714	-0-	-506	-0-	10675	3	39	9	N	35	174	1	3	8	48
12	11594	X	11496	-0-	-98	-0-	11455	3	41	9	N	37	4	8			81
01	11594	X	11515	-0-	-79	-0-	11463	3	52	9	N	47	10	8			118
02	10108	X	10046	-0-	-62	-0-	10016	3	30	9	N	27	4	8			141
03	11501	X	11067	-0-	-434	-0-	11027	3	40	9	N	36	8	8			169
04	11130	X	10972	-0-	-158	-0-	10948	3	24	9	N	22	3	8			188

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10044	-0-	-246	-0-	10013	3	31	9	N	28	2	8			250
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11066	3	53	9	N	48	179	1	2	8	117
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51	7	8			161
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10631	3	31	9	N	28	3	8			186
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11153	3	39	9	N	35	6	8			215
04	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9561	3	25	9	N	23	175	1	2	8	61

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	41	1	5205	3	N	133	174	1			68
							146	9									
12	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	34	1	5110	3	N	128					196
							141	9									
01	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	43	1	5069	3	N	132	172	1			156
							145	9									
02	5068	X	4680	-0-	-388	-0-	40	1	4509	3	N	119	171	1			104
							131	9									
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	45	1	4807	3	N	120	173	1			51
							132	9									
04	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	44	1	5072	3	N	118					169
							130	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4461	3	48	9	N	44					144
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4147	3	32	9	N	29					173
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4428	3	51	9	N	46					219
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3885	3	53	9	N	48	171	1	1	8	95
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	3	54	9	N	49	1	8			143
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4057	3	N	40					183
							44	9									

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	5917	3	178	9	N	162					336
12	6293	X	6285	-0-	-8	-0-	6111	3	174	9	N	158	360	1			134
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6305	3	197	9	N	179					313
02	5684	X	5619	-0-	-65	-0-	5487	3	132	9	N	120	174	1	2	8	257
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	5998	3	174	9	N	158	343	1	2	8	70
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5743	3	136	9	N	124	1	8			193

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	11974	3	28	9	N	25					89
12	13144	X	12882	-0-	-262	-0-	12843	3	39	9	N	35					124
01	12400	X	11540	-0-	-860	-0-	11501	3	39	9	N	35					159
02	11200	X	10140	-0-	-1060	-0-	10112	3	28	9	N	25					184
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11055	3	9	9	N	8					192
04	12480	X	10496	-0-	-1984	-0-	10474	3	22	9	N	20	180	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	11814	-0-	-2226	-0-	11764	3	50	9	N	45					144
12	14508	X	11058	-0-	-3450	-0-	11006	3	52	9	N	47	181	1			10
01	14322	X	12530	-0-	-1792	-0-	12473	3	57	9	N	52					62
02	12432	X	11304	-0-	-1128	-0-	11238	3	66	9	N	60					122
03	13733	X	12882	-0-	-851	-0-	12823	3	59	9	N	54					176
04	12120	X	12044	-0-	-76	-0-	11994	3	50	9	N	45	177	1			44

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	3221	-0-	-6559	-0-	3202	3	19	9	N	17					134
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					134
01	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13162	3	74	9	N	67					201
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11968	3	100	9	N	91	177	1			115
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12629	3	100	9	N	91					206
04	12450	X	11902	-0-	-548	-0-	11826	3	76	9	N	69	176	1			99

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	1324	-0-	-3626	-0-	175	1	1146	3	N	3					89
							3	9									
12	4526	X	8	-0-	-4518	-0-	8	3			N	-0-					89
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6892	3	N	16					105
							18	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					127
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	9	N	23					150
*04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5526	3	25	9	N	23					173

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5868	-0-	-1242	-0-	5772	3	96	9	N	87	164	1			41
12	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	5476	3	81	9	N	74					115
01	7254	X	5736	-0-	-1518	-0-	5640	3	96	9	N	87					202
02	6468	X	4865	-0-	-1603	-0-	4785	3	80	9	N	73	173	1			102
03	6944	X	2970	-0-	-3974	-0-	2946	3	24	9	N	22					124
04	5880	X	2995	-0-	-2885	-0-	2976	3	19	9	N	17					141

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5812	-0-	-728	-0-	5775	3	37	9	N	34					97
12	6727	X	6181	-0-	-546	-0-	6134	3	47	9	N	43					140
01	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6525	3	51	9	N	46					186
02	6048	X	5937	-0-	-111	-0-	5889	3	48	9	N	44	169	1	1	8	60
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6572	3	41	9	N	37	2	8			95
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6217	3	63	9	N	57	1	8			151

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5503	3	106	9	N	96	171	1	1	8	57
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6450	3	117	9	N	106	1	8			162
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6307	3	109	9	N	99	172	1	3	8	86
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4569	3	81	9	N	74	1	8			159
03	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	5681	3	94	9	N	85	2	8			242
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6462	3	101	9	N	92	173	1	1	8	160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8058	3	66	9	N	60	2	8			131
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5952	3	65	9	N	59	1	8			189
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8016	3	53	9	N	48	173	1	5	8	59
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7124	3	55	9	N	50	1	8			108
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6468	3	76	9	N	69	2	8			175
*04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	3	42	9	N	38	179	1	1	8	33

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	318	1	3935	3	N	32					86
							35	9									
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	315	1	5463	3	N	35	1	8			120
							39	9									
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8			155
							53	9									
02	4900	X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8			184
							33	9									
03	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1			46
							31	9									
04	6360	X	4548	-0-	-1812	-0-	371	1	4152	3	N	23					69
							25	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5607	3	106	9	N	96					132
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5819	3	106	9	N	96	175	1			53
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8			155
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1			60
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95					155
*04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5784	3	97	9	N	88	173	1			70

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6055	-0-	-875	-0-	6004	3	51	9	N	46					120
12	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6178	3	57	9	N	52	140	1			32
01	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52					84
02	5992	X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8			128
03	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8			170
04	6270	X	6014	-0-	-256	-0-	5967	3	47	9	N	43	175	1	1	8	37

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	49	1	3709	3	N	26					175
							29	9									
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	55	1	4387	3	N	70	173	1			72
							77	9									
01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91					163
							100	9									
02	4564	X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1			70
							86	9									
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81					151
							89	9									
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	46	1	4724	3	N	63	175	1			39
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4192	-0-	-3308	-0-	870 122	1 9	3200	3	N	111	173	1			75
12	7409	X	4758	-0-	-2651	-0-	897 143	1 9	3718	3	N	130	4	8			201
01	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	889 117	1 9	3151	3	N	106	173	1	4	8	130
02	5516	X	5287	-0-	-229	-0-	812 141	1 9	4334	3	N	128	86	1			172
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	894 183	1 9	4744	3	N	166	171	1	3	8	164
*04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	860 121	1 9	3816	3	N	110	169	1			105

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5070					N	23					65
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					65
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-	65	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

11	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2660	3	19	9	N	17					59
12	3627	X	2375	-0-	-1252	-0-	412 25	1 9	1938	3	N	23					82
01	3627	X	2880	-0-	-747	-0-	24 28	1 9	2828	3	N	25					107
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3225	3	37	9	N	34	1	8			140
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3474	3	44	9	N	40	2	8			178
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	3	24	9	N	22	1	8			199

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3678	3	48	9	N	44	1	8			140
12	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3788	3	55	9	N	50	1	8			189
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3838	3	55	9	N	50	165	1	2	8	72
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	N	49	1	8			120
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3851	3	57	9	N	52	2	8			170
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3710	3	41	9	N	37	166	1	1	8	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4377	3	10	9	N	9					132
12	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4363	3	15	9	N	14	142	1			4
01	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4040	3	13	9	N	12					16
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	3564	3	10	9	N	9					25
03	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3884	3	8	9	N	7					32
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3950	3	10	9	N	9					41

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3013	3	184	9	N	167	174	1			179
12	3844	X	2995	-0-	-849	-0-	2821	3	174	9	N	158	173	1			164
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	2954	3	185	9	N	168	178	1			154
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2603	3	162	9	N	147	178	1			123
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	2911	3	186	9	N	169	175	1			117
04	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	2917	3	178	9	N	162	172	1			107

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7599	3	55	9	N	50					172
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11575	3	56	9	N	51	178	1			45
01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10534	3	78	9	N	71					116
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7551	3	86	9	N	78					194
03	9393	X	8175	-0-	-1218	-0-	8096	3	79	9	N	72	169	1			97
04	9090	X	7352	-0-	-1738	-0-	7295	3	57	9	N	52					149

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3758	-0-	-1252	-0-	96	1	3592	3	N	64					117
							70	9									
12	4960	X	3407	-0-	-1553	-0-	110	1	3249	3	N	44					161
							48	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	91	1	4582	3	N	95	179	1			77
							105	9									
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	80	1	4278	3	N	77					154
							85	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	93	1	4583	3	N	60	172	1			42
							66	9									
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	88	1	4545	3	N	68					110
							75	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	367	1	3293	3	N	218	338	1	2	8	47
							240	9									
12	4588	X	2892	-0-	-1696	-0-	385	1	2278	3	N	208	165	1	3	8	87
							229	9									
01	4464	X	3176	-0-	-1288	-0-	373	1	2574	3	N	208	174	1	6	8	115
							229	9									
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	345	1	2758	3	N	189	165	1	2	8	137
							208	9									
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	358	1	3062	3	N	202	175	1	6	8	158
							222	9									
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	392	1	3087	3	N	205	336	1	2	8	25
							226	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4225	-0-	-1055	-0-	112	1	4002	3	N	101	171	1			126
							111	9									
12	5146	X	3875	-0-	-1271	-0-	141	1	3634	3	N	91					217
							100	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	172	1	3808	3	N	111	177	1	6	8	145
							122	9									
02	3948	X	3716	-0-	-232	-0-	153	1	3454	3	N	99					244
							109	9									
03	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	141	1	3646	3	N	88	175	1			157
							97	9									
04	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	146	1	3636	3	N	70					227
							77	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6297	-0-	-1443	-0-	68	1	6029	3	N	182	165	1			146
							200	9									
12	7998	X	6911	-0-	-1087	-0-	32	1	6641	3	N	216	174	1			188
							238	9									
01	7657	X	7611	-0-	-46	-0-	7423	3	188	9	N	171	173	1	6	8	180
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6833	3	260	9	N	236	177	1			239
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	1	1	7264	3	N	203	347	1			95
							223	9									
*04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7213	3	196	9	N	178	173	1			100

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4664	-0-	-1666	-0-	4638	3	26	9	N	24					149
12	5859	X	4688	-0-	-1171	-0-	4656	3	32	9	N	29					178
01	5735	X	4926	-0-	-809	-0-	4898	3	28	9	N	25	3	8			200
02	5180	X	4456	-0-	-724	-0-	4431	3	25	9	N	23					223
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5262	3	51	9	N	46	171	1			98
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5322	3	37	9	N	34					132

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1854	3	34	9	N	31					86
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	3	31	9	N	28	1	8			113
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1521	3	34	9	N	31	1	8			143
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	3	29	9	N	26	6	8			163
03	3100	N	4189	-0-	1089	1089	4146	3	43	9	N	39	12	8			190
*04	2268	N	1179	-0-	-1089	-0-	1168	3	11	9	N	10	170	1	2	8	28

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3465	-0-	-3015	-0-	3419	3	46	9	N	42					149
12	6634	X	3675	-0-	-2959	-0-	3644	3	31	9	N	28					177
01	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	4339	3	54	9	N	49	175	1	1	8	50
02	5852	X	4650	-0-	-1202	-0-	4582	3	68	9	N	62	4	8			108
03	5673	X	4863	-0-	-810	-0-	4802	3	61	9	N	55	6	8			157
*04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	N	54	165	1	2	8	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	92	1	5410	3	N	32					148
							35	9									
12	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	105	1	4783	3	N	21					169
							23	9									
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	26	1	6046	3	N	50	176	1	5	8	38
							55	9									
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	41	1	4416	3	N	26					64
							29	9									
03	5735	X	4608	-0-	-1127	-0-	5	1	4573	3	N	27					91
							30	9									
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	33	1	4790	3	N	28					119
							31	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	65	172	1	1	8	80
							72	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	306	1	3302	3	N	61	1	8			140
							67	9									
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	283	1	3542	3	N	54	129	1	3	8	62
							59	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242	1	3495	3	N	66	1	8			127
							73	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	295	1	3791	3	N	65	3	8			189
							72	9									
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302	1	3590	3	N	51	175	1	1	8	64
							56	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	9963	3	22	9	N	20					47
12	10974	X	10275	-0-	-699	-0-	10239	3	36	9	N	33					80
01	10974	X	9494	-0-	-1480	-0-	9461	3	33	9	N	30					110
02	9604	X	8281	-0-	-1323	-0-	8255	3	26	9	N	24					134
03	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	8900	3	24	9	N	22					156
04	9990	X	8805	-0-	-1185	-0-	8783	3	22	9	N	20					176

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	2692	-0-	-8498	-0-	22	1	2662	3	N	7					62
							8	9									
12	10757	X	8498	-0-	-2259	-0-	36	1	8433	3	N	26					88
							29	9									
01	10757	X	8638	-0-	-2119	-0-	8612	3	26	9	N	24					112
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					131
03	8494	X	8450	-0-	-44	-0-	8435	3	15	9	N	14					145
04	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	7700	3	18	9	N	16					161

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3133	-0-	133	133	3086	3	47	9	N	43					138
12	3100	N	3443	-0-	343	476	3379	3	64	9	N	58					196
01	3100	N	3471	-0-	371	847	3406	3	65	9	N	59	172	1	3	8	80
02	4103	X	3256	-0-	-847	-0-	3212	3	44	9	N	40					120
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3456	3	46	9	N	42					162
*04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3428	3	39	9	N	35					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11517	-0-	-303	-0-	10925	3	592	9	N	538	509	1			214
12	14136	X	10730	-0-	-3406	-0-	10200	3	530	9	N	482	676	1			20
01	13206	X	10724	-0-	-2482	-0-	10186	3	538	9	N	489	355	1	1	8	153
02	11172	X	9459	-0-	-1713	-0-	8986	3	473	9	N	430	351	1			232
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	10228	3	508	9	N	462	518	1	1	8	175
04	11520	X	7323	-0-	-4197	-0-	41	1	6920	3	N	329	344	1			160
							362	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

11	12630	X	10566	-0-	-2064	-0-	10504	3	62	9	N	56	162	1			65
12	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11159	3	67	9	N	61	79	1			47
01	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	63					110
02	9856	X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	52					162
03	11222	X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	53	163	1			52
							58	9									
04	10860	X	7824	-0-	-3036	-0-	464	1	7320	3	N	36					88
							40	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

11	11430	X	5321	-0-	-6109	-0-	582	1	4607	3	N	120	168	1			110
							132	9									
12	11811	X	4929	-0-	-6882	-0-	565	1	4197	3	N	152	166	1			96
							167	9									
01	11346	X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	144	167	1			73
							158	9									
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	129					202
							142	9									
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	198	330	1			70
							218	9									
*04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	35	1	10789	3	N	157	163	1			64
							173	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3696	3	28	9	N	25					154
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	1	8			171
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	31	178	1	2	8	22
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	14	1	8			35
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25	1	8			59
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	3	31	9	N	28					87

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1					208
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	450	1	112	3	N	2	2	8			208
							2	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33	8			211
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172	1	3	8	49
							14	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15					64
							17	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	1	4	9	N	4					68

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	410	1	1697	3	N	49					164
							54	9									
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	423	1	2107	3	N	51	167	1	2	8	46
							56	9									
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40	8			99
							102	9									
02	2800	N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3	8			155
							65	9									
03	3100	N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170	1			58
							80	9									
*04	3000	N	6236	-0-	3236	7462	414	1	5750	3	N	65					123
							72	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7465	-0-	-815	-0-	7408	3	57	9	N	52	172	1			42
12	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	6987	3	66	9	N	60					102
01	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92					194
02	8484	X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173	1			89
03	9393	X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70					159
*04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7787	3	83	9	N	75	164	1			70

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4257	3	50	9	N	45					155
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4014	3	63	9	N	57					212
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3	8			247
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20					267
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19					286
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2					288

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2133	3	46	9	N	42	162	1			14
12	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2372	3	31	9	N	28					42
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2264	3	36	9	N	33					75
02	2548	X	1655	-0-	-893	-0-	1585	3	70	9	N	64					139
03	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	1824	3	41	9	N	37					176
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	1619	3	25	9	N	23	165	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1491	3	53	9	N	48	171	1			27
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1511	3	51	9	N	46					73
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	3	23	9	N	21					94
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	N	12					106
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12	9	N	11					117
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1739	3	13	9	N	12					129

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6469	3	29	9	N	26					173
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6652	3	30	9	N	27					200
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7166	3	33	9	N	30	174	1			56
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6478	3	26	9	N	24					80
03	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5889	3	32	9	N	29					109
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6188	3	29	9	N	26					135

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8273	-0-	-127	-0-	342	1	7401	3	N	482	509	1			169
							530	9									
12	11625	X	6624	-0-	-5001	-0-	328	1	5819	3	N	434	520	1	1	8	82
							477	9									
01	11625	X	1754	-0-	-9871	-0-	301	1	1069	3	N	349	341	1			90
							384	9									
02	10500	X	551	-0-	-9949	-0-	342	1	209	9	N	190	140	1			140
03	8556	X	725	-0-	-7831	-0-	466	1	259	9	N	235	171	1			204
04	8280	X	635	-0-	-7645	-0-	459	1	176	9	N	160	175	1			189

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3702	-0-	702	702	599	1	2971	3	N	120	156	1			50
							132	9									
12	3100	N	2731	-0-	-369	333	604	1	2081	3	N	42					92
							46	9									
01	3039	N	2706	-0-	-333	-0-	606	1	2068	3	N	29					121
							32	9									
02	2576	X	2426	-0-	-150	-0-	556	1	1842	3	N	25	2	8			144
							28	9									
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	620	1	2012	3	N	40	154	1	6	8	24
							44	9									
04	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	585	1	1856	3	N	28	2	8			50
							31	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

11	5970	X	5455	-0-	-515	-0-	71	1	5197	3	N	170	171	1			89
							187	9									
12	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	94	1	5077	3	N	153	172	1			70
							168	9									
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	168	1	5083	3	N	189	174	1	3	8	82
							208	9									
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	156	1	4485	3	N	166	171	1			77
							183	9									
03	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	135	1	5208	3	N	183	173	1			87
							201	9									
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	90	1	5189	3	N	176	175	1			88
							194	9									

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

11	8430	X	7192	-0-	-1238	-0-	7163	3	29	9	N	26					104
12	8184	X	7023	-0-	-1161	-0-	6987	3	36	9	N	33					137
01	8587	X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36					173
02	7756	X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1			25
03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30					55
04	7200	X	6524	-0-	-676	-0-	6499	3	25	9	N	23					78

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

11	1650	N	782	-0-	-868	-0-	756	3	26	9	N	24	1	8			90
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	966	3	40	9	N	36	1	8			125
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8			158
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	1	8	39
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8			75
04	840	N	444	-0-	-396	-0-	374	3	70	9	N	64	1	8			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6574	-0-	-596	-0-	223 241	1 9	6110	3	N	219	176	1			203
12	6882	X	6647	-0-	-235	-0-	215 248	1 9	6184	3	N	225	344	1	1	8	83
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	242 191	1 9	6042	3	N	174	176	1	1	8	80
02	6132	X	5865	-0-	-267	-0-	229 231	1 9	5405	3	N	210	182	1			108
03	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	253 227	1 9	5513	3	N	206	167	1	1	8	146
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	237 195	1 9	5269	3	N	177	172	1			151

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

11	11940	X	8794	-0-	-3146	-0-	8769	3	25	9	N	23					135
12	11408	X	9349	-0-	-2059	-0-	9320	3	29	9	N	26	97	1			64
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12937	3	39	9	N	35					99
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10461	3	39	9	N	35					134
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10892	3	25	9	N	23					157
04	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10958	3	24	9	N	22					179

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	439 380	1 9	6739	3	N	345	347	1			197
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	425 315	1 9	6246	3	N	286	348	1	2	8	133
01	8866	X	6273	-0-	-2593	-0-	418 304	1 9	5551	3	N	276	173	1	2	8	234
02	8008	X	5228	-0-	-2780	-0-	387 155	1 9	4686	3	N	141	174	1			201
03	8866	X	5447	-0-	-3419	-0-	419 197	1 9	4831	3	N	179	168	1	1	8	211
04	7560	X	5134	-0-	-2426	-0-	391 166	1 9	4577	3	N	151	176	1			186

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9307	3	29	9	N	26					101
12	9331	X	9115	-0-	-216	-0-	9086	3	29	9	N	26					127
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9625	3	31	9	N	28					155
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8089	3	44	9	N	40					195
03	9641	X	8810	-0-	-831	-0-	8791	3	19	9	N	17	186	1			26
04	9330	X	8168	-0-	-1162	-0-	8148	3	20	9	N	18					44

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	277 89	1 9	2700	3	N	81					139
12	3596	X	2542	-0-	-1054	-0-	282 88	1 9	2172	3	N	80	169	1	1	8	49
01	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	365 106	1 9	2517	3	N	96	12	8			133
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	258 95	1 9	2428	3	N	86	175	1	1	8	43
03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	264 86	1 9	2616	3	N	78					121
*04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	229 73	1 9	2905	3	N	66					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	4782	-0-	-2058	-0-	4765	3	17	9	N	15					172
12	5301	X	4169	-0-	-1132	-0-	4162	3	7	9	N	6					178
01	5642	X	2850	-0-	-2792	-0-	2848	3	2	9	N	2					180
02	5096	X	4137	-0-	-959	-0-	4135	3	2	9	N	2					182
03	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	4781	3			N	-0-					182
04	4770	X	4118	-0-	-652	-0-	4114	3	4	9	N	4	131	1	2	8	53

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	5761	-0-	-1889	-0-	5663	3	98	9	N	89	174	1			58
12	8742	X	3130	-0-	-5612	-0-	3077	3	53	9	N	48	1	8			105
01	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	821	1	3658	3	N	94	2	8			197
							103	9									
02	7504	X	3997	-0-	-3507	-0-	507	1	3373	3	N	106	175	1			128
							117	9									
03	8308	X	4770	-0-	-3538	-0-	853	1	3789	3	N	116	172	1	2	8	70
							128	9									
04	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	836	1	4650	3	N	130					200
							143	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	2920	-0-	-3620	-0-	392	1	2487	3	N	37	3	8			139
							41	9									
12	5890	X	3578	-0-	-2312	-0-	428	1	3086	3	N	58	6	8			191
							64	9									
01	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	421	1	3115	3	N	58	170	1	16	8	63
							64	9									
02	4424	X	4044	-0-	-380	-0-	396	1	3606	3	N	38	8	8			93
							42	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	447	1	4602	3	N	69	14	8			148
							76	9									
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	346	1	5616	3	N	98	164	1	6	8	76
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6629	3	25	9	N	23	2	8			172
12	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5827	3	28	9	N	25	177	1	1	8	19
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					19
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					19
03	6603	X	879	-0-	-5724	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			19
*04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6853	3	12	9	N	11	2	8			28

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

11	6180	X	5514	-0-	-666	-0-	5446	3	68	9	N	62	176	1			42
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6311	3	96	9	N	87					129
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6613	3	87	9	N	79	175	1			33
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5915	3	92	9	N	84					117
03	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6297	3	77	9	N	70					187
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6468	3	84	9	N	76	174	1			89

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11831	3	46	9	N	42	1	8			106
12	14322	X	13035	-0-	-1287	-0-	12980	3	55	9	N	50	1	8			155
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14717	3	68	9	N	62	4	8			213
02	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13981	3	64	9	N	58	179	1	2	8	90
03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15629	3	67	9	N	61	4	8			147
04	14310	X	12980	-0-	-1330	-0-	12925	3	55	9	N	50	1	8			196

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

11	12450	X	3903	-0-	-8547	-0-	3903	3			N	-0-					111
12	11966	X	4111	-0-	-7855	-0-	4094	3	17	9	N	15	82	1			44
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18					62
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25					87
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18					105
04	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9927	3	21	9	N	19					124

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

11	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	3			N	-0-					134
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	3			N	-0-					134
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					134
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53					187
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	167	1			159
							153	9									
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2561	3	66	9	N	60					219

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

11	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	114	1	2590	3	N	46	176	1			73
							51	9									
12	3224	X	2850	-0-	-374	-0-	107	1	2667	3	N	69					142
							76	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	173	1			37
							75	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56					93
							62	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66					159
							73	9									
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	122	1	2776	3	N	37					196
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8861	-0-	-739	-0-	8788	3	73	9	N	66					237
12	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	8793	3	63	9	N	57	176	1	1	8	117
01	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	1	8			181
02	8484	X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	177	1	1	8	63
03	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	1	8			132
04	8850	X	8129	-0-	-721	-0-	8066	3	63	9	N	57					189

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9961	-0-	-389	-0-	9850	3	111	9	N	101	1	8			182
12	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	9776	3	100	9	N	91	176	1	1	8	96
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	2	8			171
02	9408	X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	170	1	1	8	82
03	10416	X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	2	8			179
04	9960	X	8805	-0-	-1155	-0-	8717	3	88	9	N	80	168	1	1	8	90

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10498	3	89	9	N	81					235
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13009	3	105	9	N	95	177	1			153
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	174	1			96
02	9800	X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85					181
03	10850	X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	174	1			85
04	10500	X	8698	-0-	-1802	-0-	8612	3	86	9	N	78					163

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1804	-0-	-1646	-0-	477	1	1290	3	N	34	2	8			137
							37	9									
12	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	470	1	2290	3	N	61	170	1	2	8	26
							67	9									
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	478	1	2599	3	N	55	7	8			74
							61	9									
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	416	1	2231	3	N	43	2	8			115
							47	9									
03	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	452	1	1792	3	N	43	4	8			154
							47	9									
04	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	524	1	215	3	N	25	1	8			178
							28	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9186	-0-	-234	-0-	9152	3	34	9	N	31					159
12	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9460	3	55	9	N	50	174	1			35
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9480	3	50	9	N	45					80
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	N	40					120
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9717	3	41	9	N	37					157
04	9210	X	8564	-0-	-646	-0-	8535	3	29	9	N	26					183

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10716	3	237	9	N	215	177	1			221
12	11284	X	10985	-0-	-299	-0-	10756	3	229	9	N	208	180	1	1	8	248
01	11904	X	10349	-0-	-1555	-0-	10152	3	197	9	N	179	354	1	1	8	72
02	10752	X	9166	-0-	-1586	-0-	8972	3	194	9	N	176	171	1			77
03	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	9817	3	207	9	N	188	173	1			92
04	10950	X	9477	-0-	-1473	-0-	9289	3	188	9	N	171	178	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12375	3	184	9	N	167					238
12	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12682	3	197	9	N	179	181	1	1	8	235
01	13981	X	13201	-0-	-780	-0-	13015	3	186	9	N	169	357	1			47
02	12628	X	12149	-0-	-479	-0-	11988	3	161	9	N	146					193
03	13981	X	10506	-0-	-3475	-0-	45	1	10326	3	N	123	181	1			135
							135	9									
04	12780	X	12575	-0-	-205	-0-	12422	3	153	9	N	139	181	1			93

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7720	-0-	-1220	-0-	7679	3	41	9	N	37	176	1			35
12	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	8180	3	46	9	N	42					77
01	8804	X	8071	-0-	-733	-0-	8021	3	50	9	N	45					122
02	7672	X	7337	-0-	-335	-0-	7295	3	42	9	N	38					160
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8195	3	39	9	N	35	169	1			26
04	7950	X	7858	-0-	-92	-0-	7829	3	29	9	N	26					52

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12350	3	75	9	N	68					137
12	12059	X	8697	-0-	-3362	-0-	70	1	8574	3	N	48	1	8			184
							53	9									
01	12741	X	8073	-0-	-4668	-0-	8023	3	50	9	N	45	174	1	1	8	54
02	11508	X	7477	-0-	-4031	-0-	7416	3	61	9	N	55					109
03	12741	X	9680	-0-	-3061	-0-	9602	3	78	9	N	71	1	8			179
04	12330	X	5251	-0-	-7079	-0-	193	1	5023	3	N	32					211
							35	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9152	-0-	-1168	-0-	4	1	9087	3	N	55					172
							61	9									
12	10416	X	9416	-0-	-1000	-0-	9350	3	66	9	N	60	172	1	1	8	59
01	10168	X	9772	-0-	-396	-0-	9702	3	70	9	N	64	1	8			122
02	8960	X	8685	-0-	-275	-0-	8620	3	65	9	N	59					181
03	9517	X	9014	-0-	-503	-0-	8945	3	69	9	N	63	174	1			70
04	9450	X	8234	-0-	-1216	-0-	8175	3	59	9	N	54					124

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4803	-0-	-1497	-0-	4708	3	95	9	N	86	173	1			42
12	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4784	3	111	9	N	101					143
01	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5108	3	121	9	N	110	169	1	4	8	80
02	5320	X	4995	-0-	-325	-0-	4886	3	109	9	N	99					179
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5690	3	110	9	N	100	167	1			112
*04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5638	3	102	9	N	93	173	1			32

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4947	-0-	-1263	-0-	596	1	4276	3	N	68	175	1			62
							75	9									
12	5270	X	3911	-0-	-1359	-0-	3833	3	78	9	N	71					133
01	5270	X	3151	-0-	-2119	-0-	267	1	2820	3	N	58					191
							64	9									
02	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3675	3	48	9	N	44	170	1			65
03	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4049	3	58	9	N	53					118
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3817	3	56	9	N	51					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1419	3	30	9	N	27					127
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1498	3	50	9	N	45					172
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31	169	1			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	N	28					62
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	29	9	N	26					88
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1496	3	30	9	N	27					115

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

11	9900	X	9637	-0-	-263	-0-	9363	3	274	9	N	249	175	1			241
12	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9332	3	288	9	N	262	351	1			152
01	10137	X	9416	-0-	-721	-0-	9132	3	284	9	N	258	353	1			57
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	8217	3	245	9	N	223	175	1			105
03	9951	X	9435	-0-	-516	-0-	9173	3	262	9	N	238	174	1			169
04	9630	X	8103	-0-	-1527	-0-	47	1	7872	3	N	167					336
							184	9									

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

11	8250	X	7642	-0-	-608	-0-	7498	3	144	9	N	131	174	1			144
12	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7721	3	149	9	N	135	1	8			278
01	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	1	8	251
02	7364	X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1			199
03	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	1	8	165
04	7650	X	7539	-0-	-111	-0-	7414	3	125	9	N	114	174	1			105

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	587	1	1435	3	N	85					189
							94	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	620	1	1775	3	N	120	176	1			133
							132	9									
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1			77
							132	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107					184
							118	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1			121
							119	9									
*04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	553	1	2077	3	N	109					230
							120	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	168	3	N	76					261
							84	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	620	1	865	3	N	115	177	1			199
							127	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1			105
							78	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50					155
							55	9									
03	1612	N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29					184
							32	9									
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	590	1	30	9	N	27					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	160 135	1 9	3801	3	N	123	175	1			52
12	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	168 133	1 9	3474	3	N	121					173
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	168 72	1 9	3398	3	N	65	174	1			64
02	4032	X	3774	-0-	-258	-0-	146 106	1 9	3522	3	N	96					160
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	175 40	1 9	3856	3	N	36					196
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128 84	1 9	4310	3	N	76	170	1			102

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	599 20	1 9	3105	3	N	18	3	8			48
12	4278	X	4016	-0-	-262	-0-	603 23	1 9	3390	3	N	21	4	8			65
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	600 32	1 9	3860	3	N	29	11	8			83
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	560 31	1 9	3507	3	N	28	4	8			107
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	618 35	1 9	3869	3	N	32	8	8			131
04	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	598 30	1 9	3634	3	N	27	3	8			155

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	119 88	1 9	2352	3	N	80					169
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	116 79	1 9	2400	3	N	72	172	1			69
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	115 101	1 9	2886	3	N	92					161
02	2576	X	2548	-0-	-28	-0-	110 57	1 9	2381	3	N	52					213
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	120 81	1 9	2411	3	N	74	172	1			115
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	123 101	1 9	2620	3	N	92					207

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1629	3	31	9	N	28					141
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30	9	N	27	1	8			167
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	3	30	9	N	27	1	8			193
02	1540	N	1146	-0-	-394	-0-	1112	3	34	9	N	31	171	1	9	8	44
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1276	3	46	9	N	42	19	8			67
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1559	3	33	9	N	30	7	8			90

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5587	3	72	9	N	65					146
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7227	3	125	9	N	114	173	1			87
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6679	3	92	9	N	84	1	8			170
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6068	3	81	9	N	74	177	1			67
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6703	3	79	9	N	72	1	8			138
04	7110	X	6569	-0-	-541	-0-	6493	3	76	9	N	69	170	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2562	-0-	-1698	-0-	2527	3	35	9	N	32					106
12	8742	X	4850	-0-	-3892	-0-	4795	3	55	9	N	50					156
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	148	1	4439	3	N	48					204
							53	9									
02	5152	X	4203	-0-	-949	-0-	84	1	4076	3	N	39	172	1			71
							43	9									
03	5704	X	4825	-0-	-879	-0-	93	1	4682	3	N	45					116
							50	9									
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	90	1	4454	3	N	47					163
							52	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

11	9150	X	8437	-0-	-713	-0-	8277	3	160	9	N	145	175	1			247
12	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8611	3	168	9	N	153	179	1			221
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	1	8	181
02	8344	X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1			156
03	9083	X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	1	8	126
04	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	7939	3	116	9	N	105					231

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

11	12840	X	10404	-0-	-2436	-0-	10373	3	31	9	N	28					132
12	13020	X	9891	-0-	-3129	-0-	9848	3	43	9	N	39					171
01	12865	X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36					207
02	11312	X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1			77
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36					113
04	10410	X	8656	-0-	-1754	-0-	8632	3	24	9	N	22					135

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

11	14250	X	13270	-0-	-980	-0-	13234	3	36	9	N	33	189	1			56
12	14074	X	13784	-0-	-290	-0-	13737	3	47	9	N	43					99
01	14043	X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43					142
02	12572	X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25					167
03	13919	X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24					191
04	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12620	3	32	9	N	29	182	1			38

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	581	1	307	3	N	29	2	8			71
							32	9									
12	1147	N	616	-0-	-531	-0-	597	1	19	9	N	17	67	1	3	8	18
01	1209	N	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8			35
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8			53
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8			76
							33	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	600	1	383	3	N	30	3	8			103
							33	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

11	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	7068	3	46	9	N	42	1	8			67
12	8029	X	7924	-0-	-105	-0-	7869	3	55	9	N	50	106	1	1	8	10
01	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8			36
02	7056	X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8			72
03	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8			128
04	7680	X	6832	-0-	-848	-0-	6790	3	42	9	N	38	1	8			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	342	1	6836	3	N	323	161	1			270
							355	9									
12	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	281	1	11257	3	N	332	355	1	1	8	246
							365	9									
01	12400	X	10154	-0-	-2246	-0-	246	1	9567	3	N	310	355	1			201
							341	9									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	308	1	8431	3	N	262	176	1			287
							288	9									
03	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	389	1	9168	3	N	291	350	1			228
							320	9									
04	11520	X	11166	-0-	-354	-0-	331	1	10520	3	N	286	340	1			174
							315	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					124
12	5208	X	112	-0-	-5096	-0-	112	3			N	-0-					124
01	5208	X	328	-0-	-4880	-0-	328	3			N	-0-					124
02	2380	X	294	-0-	-2086	-0-	294	3			N	-0-					124
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					124
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

11	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	421	1	817	3	N	96	1	8			156
							106	9									
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	447	1	1022	3	N	92	170	1	1	8	77
							101	9									
01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	389	1	769	3	N	79	2	8			154
							87	9									
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	365	1	600	3	N	70	165	1	1	8	58
							77	9									
03	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	348	1	613	3	N	73	2	8			129
							80	9									
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	440	1	504	3	N	83	172	1	1	8	39
							91	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

11	4710	X	963	-0-	-3747	-0-	96	1	867	3	N	-0-					196
12	4867	X	75	-0-	-4792	-0-	63	1	12	9	N	11	173	1			34
01	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3449	3	41	9	N	37					71
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2604	3	N	37					108
							41	9									
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5200	3	62	9	N	56					164
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	127	1	2764	3	N	22					186
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	421	1	789	3	N	86	1	8			166
							95	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	908	3	N	107	168	1	1	8	104
							118	9									
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	430	1	713	3	N	93	3	8			194
							102	9									
02	1232	N	968	-0-	-264	-0-	407	1	461	3	N	91	165	1	1	8	119
							100	9									
03	1488	N	865	-0-	-623	-0-	424	1	371	3	N	64	2	8			181
							70	9									
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	416	1	739	3	N	79	158	1	1	8	101
							87	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7055	-0-	-265	-0-	515	1	6467	3	N	66	174	1			86
							73	9									
12	9083	X	6941	-0-	-2142	-0-	615	1	6242	3	N	76	3	8			159
							84	9									
01	9331	X	6669	-0-	-2662	-0-	619	1	5911	3	N	126	174	1	42	8	69
							139	9									
02	8428	X	6364	-0-	-2064	-0-	547	1	5725	3	N	84	3	8			150
							92	9									
03	9331	X	6704	-0-	-2627	-0-	570	1	6061	3	N	66	171	1			45
							73	9									
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	582	1	6396	3	N	78					123
							86	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8888	3	155	9	N	141	172	1			176
12	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	9667	3	113	9	N	103	165	1			114
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	2	1	9751	3	N	87					201
							96	9									
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	7865	3	110	9	N	100	175	1			126
03	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8499	3	125	9	N	114	169	1			71
04	9540	X	7889	-0-	-1651	-0-	7779	3	110	9	N	100					171

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4748	-0-	-922	-0-	468	1	4014	3	N	242	333	1	6	8	113
							266	9									
12	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	386	1	4105	3	N	254	318	1	9	8	40
							279	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	425	1	4364	3	N	318	167	1	24	8	167
							350	9									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	374	1	4752	3	N	280	167	1	10	8	270
							308	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5254	3	N	284	334	1	21	8	199
							312	9									
04	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	449	1	4195	3	N	203	170	1	7	8	225
							223	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

11	11400	X	8229	-0-	-3171	-0-	324 100	1 9	7805	3	N	91					228
12	10013	X	9356	-0-	-657	-0-	380 149	1 9	8827	3	N	135	235	1	1	8	127
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	340 147	1 9	10143	3	N	134	177	1	1	8	83
02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	184 129	1 9	12303	3	N	117	1	8			199
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	196 117	1 9	12862	3	N	106	172	1			133
*04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	188 102	1 9	12026	3	N	93					226

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	434 107	1 9	2813	3	N	97					146
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	452 190	1 9	2686	3	N	173	178	1	1	8	140
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	450 143	1 9	2602	3	N	130	171	1	1	8	98
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	405 96	1 9	2386	3	N	87	165	1	1	8	19
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	426 129	1 9	2604	3	N	117					136
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	409 94	1 9	2376	3	N	85	175	1			46

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

11	5460	X	4078	-0-	-1382	-0-	428 341	1 9	3309	3	N	310	163	1			271
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443 388	1 9	4973	3	N	353	503	1			121
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	438 395	1 9	6741	3	N	359	339	1			141
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	367 314	1 9	6634	3	N	285	337	1			89
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	437 332	1 9	7126	3	N	302	332	1			59
*04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	393 289	1 9	5205	3	N	263	164	1			158

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7087	-0-	-443	-0-	6969	3	118	9	N	107					245
12	7998	X	7263	-0-	-735	-0-	7138	3	125	9	N	114	172	1			187
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	1	1	7665	3	N	102	174	1			115
							112	9									
02	7224	X	6932	-0-	-292	-0-	1	1	6830	3	N	92	1	8			206
							101	9									
03	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2	8	132
04	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6887	3	107	9	N	97	173	1	1	8	55

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5774	3	65	9	N	59	165	1			118
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5477	3	64	9	N	58	1	8			175
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1	8	111
02	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8			178
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1			70
04	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4871	3	70	9	N	64					134

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	378	1	3400	3	N	465	339	1			190
							512	9									
12	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	383	1	2782	3	N	436	530	1			96
							480	9									
01	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	402	1	2652	3	N	462	346	1			212
							508	9									
02	4228	X	3278	-0-	-950	-0-	395	1	2436	3	N	406	512	1			106
							447	9									
03	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	420	1	2623	3	N	460	344	1			222
							506	9									
04	4290	X	3175	-0-	-1115	-0-	401	1	2368	3	N	369	512	1			79
							406	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	235	1	3550	3	N	157	175	1			67
							173	9									
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	3	N	152	2	8			217
							167	9									
01	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	262	1	3040	3	N	203	176	1	2	8	242
							223	9									
02	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	313	1	2731	3	N	134	179	1			197
							147	9									
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	352	1	3005	3	N	184	178	1	1	8	202
							202	9									
04	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	331	1	2767	3	N	169	171	1			200
							186	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	723	1	4268	3	N	445	519	1			122
							490	9									
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	760	1	3842	3	N	368	354	1	4	8	132
							405	9									
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	740	1	3685	3	N	413	336	1	4	8	205
							454	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	580	1	3343	3	N	394	345	1			254
							433	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	649	1	3674	3	N	438	521	1	6	8	165
							482	9									
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3037	3	N	386	337	1			214
							425	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5578	-0-	-1082	-0-	5560	3	18	9	N	16					147
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5878	3	23	9	N	21	1	8			167
01	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8			187
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8			203
03	6076	X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8	8	50
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	53	1	5609	3	N	16	3	8			63
							18	9									

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8405	-0-	-1225	-0-	8394	3	11	9	N	10	19	1			27
12	9393	X	8697	-0-	-696	-0-	8685	3	12	9	N	11					38
01	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1			33
02	8540	X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1			20
03	9455	X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11					31
04	9060	X	6938	-0-	-2122	-0-	6925	3	13	9	N	12					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3281	3	87	9	N	79	151	1			209
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3697	3	96	9	N	87					296
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1			219
							88	9									
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1			141
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85					226
*04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8945	3	105	9	N	95					321

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

11	9300	X	8617	-0-	-683	-0-	8514	3	103	9	N	94	173	1			120
12	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8698	3	113	9	N	103	1	8			222
01	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1	8	139
02	8288	X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1			50
03	9176	X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8			134
04	8610	X	8299	-0-	-311	-0-	8224	3	75	9	N	68	1	8			201

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

11	14040	X	6574	-0-	-7466	-0-	6556	3	18	9	N	16					113
12	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					113
01	14508	X	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50					163
02	12936	X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31					194
03	13578	X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1			55
04	13170	X	11353	-0-	-1817	-0-	11328	3	25	9	N	23					78

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					32
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	619	1	15	9	N	14					46
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11					57
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10					67
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	619	1	681	3	N	103					170
							113	9									
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	600	1	966	3	N	25	164	1			31
							28	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	311	1	4839	3	N	144					199
							158	9									
12	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	318	1	5117	3	N	85	167	1	2	8	115
							94	9									
01	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	182	1	2	8	57
							139	9									
02	5460	X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32					89
							35	9									
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	349	1	8269	3	N	112	2	8			199
							123	9									
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	334	1	5884	3	N	105	175	1			129
							116	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13823	3	120	9	N	109					246
12	15655	X	14510	-0-	-1145	-0-	14321	3	189	9	N	172	356	1			62
01	14849	X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	179	1			80
02	13412	X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	135	1			101
03	14849	X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	139	1			112
04	14040	X	13150	-0-	-890	-0-	12999	3	151	9	N	137	131	1			118

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	13698	-0-	-1332	-0-	13593	3	105	9	N	95					144
12	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13630	3	108	9	N	98	183	1			59
01	14663	X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	55	1			125
02	13048	X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	134	1			80
03	14167	X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	38	1			126
04	13710	X	13033	-0-	-677	-0-	12954	3	79	9	N	72	135	1			63

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	597	3	149	9	N	135	175	1			100
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	537	3	131	9	N	119	171	1			48
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	142	1	1	8	53
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131					184
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	115	1			168
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	126	3	173	9	N	157	170	1			155

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					2
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					2
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					2
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					79
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
02	2800	N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3	N	48	2	8			125
							53	9									
03	3100	N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3	N	35	2	8			158
							39	9									
*04	3000	N	6531	-0-	3531	9750	133	1	6383	3	N	14					172
							15	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	375	1	7480	3	N	331	358	1			64
							364	9									
12	8773	X	8373	-0-	-400	-0-	432	1	7630	3	N	283	177	1	4	8	166
							311	9									
01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	342	1	8210	3	N	314	343	1	4	8	133
							345	9									
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	386	1	7830	3	N	267	170	1			230
							294	9									
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	471	1	9483	3	N	315	347	1	3	8	195
							347	9									
*04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	387	1	8508	3	N	208	173	1			230
							229	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	72	1	6931	3	N	260	339	1			89
							286	9									
12	7719	X	7497	-0-	-222	-0-	7190	3	307	9	N	279	1	8			367
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7516	3	261	9	N	237	347	1	2	8	255
02	6888	X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200
04	7530	X	6845	-0-	-685	-0-	6641	3	204	9	N	185	175	1			210

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					74

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4017	3	59	9	N	54					100
12	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3776	3	31	9	N	28					128
01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177
02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68
03	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	3681	3	92	9	N	84	166	1			69

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

11	630	N	606	-0-	-24	-0-	541	3	65	9	N	59	171	1			5
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	580	3	40	9	N	36					41
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	567	3	54	9	N	49					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	826	-0-	-284	-0-	795	3	31	9	N	28					74
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	828	3	36	9	N	33					107
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	764	3	40	9	N	36					143
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	643	3	22	9	N	20					163
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	700	3	28	9	N	25					188
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	588	3	12	9	N	11					199

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	N	8					145
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	98	3	13	9	N	12					157
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	3	15	9	N	14					171
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	69	3	8	9	N	7					178
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	109	3	13	9	N	12					190
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	106	3	13	9	N	12	179	1			23

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	10770 X	9257	-0-	-1513	-0-	9243	3	14	9	N	13					134
12	11253 X	9179	-0-	-2074	-0-	9157	3	22	9	N	20	141	1			13
01	11253 X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19					32
02	9604 X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14					46
03	10633 X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15					61
04	9270 X	8681	-0-	-589	-0-	8666	3	15	9	N	14					75

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

11	3930 X	3000	-0-	-930	-0-	2991	3	9	9	N	8					148
12	4061 X	3247	-0-	-814	-0-	3196	3	51	9	N	46					194
01	4061 X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	8	48
02	3668 X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-					48
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					48
04	3150 X	1108	-0-	-2042	-0-	1108	3			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7537	-0-	-863	-0-	7494	3 43 9			N	39	177	1			25
12	8277	X	7824	-0-	-453	-0-	7778	3 46 9			N	42					67
01	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8173	3 88 9			N	80					147
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3 48 9			N	44					191
03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3 21 9			N	19	175	1			35
04	7980	X	6585	-0-	-1395	-0-	6572	3 13 9			N	12					47

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1531	3 133 9			N	121	159	1	3	8	49
12	2077	N	492	-0-	-1585	-0-	360	3 132 9			N	120	4	8			165
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	694	3 117 9			N	106	161	1	10	8	100
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3 151 9			N	137	167	1	4	8	66
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1578	3 157 9			N	143	10	8			199
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1382	3 136 9			N	124	167	1	4	8	152

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8172	-0-	-948	-0-	8154	3 18 9			N	16					92
12	9424	X	8405	-0-	-1019	-0-	8372	3 33 9			N	30					122
01	9145	X	8335	-0-	-810	-0-	8314	3 21 9			N	19					141
02	8204	X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3 20 9			N	18					159
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3 24 9			N	22					181
04	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	8006	3 18 9			N	16	179	1			18

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7384	3 12 9			N	11					65
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7630	3 29 9			N	26					91
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7644	3 22 9			N	20					111
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3 18 9			N	16					127
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3 15 9			N	14					141
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7024	3 14 9			N	13					154

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6984	-0-	-366	-0-	6978	3 6 9			N	5					91
12	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7290	3 20 9			N	18					109
01	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7353	3 20 9			N	18					127
02	6692	X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3 17 9			N	15					142
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3 15 9			N	14					156
04	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	6621	3 11 9			N	10					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					189
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	N	12					201
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1			47
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20					67
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13					80
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10					90

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5547	3	55	9	N	50	174	1			42
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5754	3	64	9	N	58					100
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47					147
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3	8	23
03	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54	4	8			73
04	6330	X	5292	-0-	-1038	-0-	5233	3	59	9	N	54	2	8			125

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1533	3	63	9	N	57					103
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86	82	1			107
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1			15
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69					84
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102					186
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	3	80	9	N	73	165	1			94

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

11	4800	X	4280	-0-	-520	-0-	4086	3	194	9	N	176	174	1			175
12	4960	X	4336	-0-	-624	-0-	4169	3	167	9	N	152	177	1			150
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1			139
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1			174
03	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1			143
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4637	3	174	9	N	158	171	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	258	1	5073	3	N	75					198
							83	9									
12	6138	X	5521	-0-	-617	-0-	274	1	5160	3	N	79	174	1	1	8	102
							87	9									
01	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	285	1	4590	3	N	114	13	8			203
							125	9									
02	5292	X	5277	-0-	-15	-0-	241	1	4922	3	N	104	175	1	1	8	131
							114	9									
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	291	1	5000	3	N	80					211
							88	9									
04	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	273	1	4959	3	N	72	170	1			113
							79	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5036	-0-	-664	-0-	4925	3	111	9	N	101	176	1			167
12	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4788	3	120	9	N	109	177	1			99
01	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5048	3	147	9	N	134	169	1	3	8	61
02	4956	X	2755	-0-	-2201	-0-	2654	3	101	9	N	92					153
*03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	24					177
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					177

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	372	1	35	9	N	32					89
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	383	1	22	9	N	20	4	8			105
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	364	1	77	9	N	70	55	8			120
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	44	9	N	40	4	8			156
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	495	1	659	3	N	53	170	1			39
							58	9									
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	1	26	9	N	24					63

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					137
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	3			N	-0-					137
01	1054	N	522	-0-	-532	-0-	522	3			N	-0-					137
02	840	N	295	-0-	-545	-0-	295	3			N	-0-					137
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					137
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					137

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					32
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					32
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					32
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	N	22					155
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1880	3	39	9	N	35					190
01	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1822	3	13	9	N	12	171	1			31
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	1619	3	8	9	N	7					38
03	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1802	3	15	9	N	14					52
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34					86

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	150765					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	147665					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	144565					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	141765					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	138665					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	135665					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

11	11160	X	10055	-0-	-1105	-0-	50	1	9751	3	N	231	168	1			231
							254	9									
12	11749	X	11327	-0-	-422	-0-	30	1	11058	3	N	217	182	1			266
							239	9									
01	11749	X	10716	-0-	-1033	-0-	51	1	10420	3	N	223	166	1			323
							245	9									
02	10612	X	10168	-0-	-444	-0-	27	1	9913	3	N	207	346	1			184
							228	9									
03	11408	X	11264	-0-	-144	-0-	27	1	10983	3	N	231	173	1			242
							254	9									
04	10950	X	10758	-0-	-192	-0-	14	1	10525	3	N	199	177	1			264
							219	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					38
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

11	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	600	1	1594	3	N	42					85
							46	9									
12	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	589	1	1726	3	N	46	103	1			28
							51	9									
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	620	1	2006	3	N	56					84
							62	9									
02	2884	X	2210	-0-	-674	-0-	538	1	1627	3	N	41					125
							45	9									
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	619	1	1495	3	N	42					167
							46	9									
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	584	1	1205	3	N	40	162	1			45
							44	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1519	3	48	9	N	44					104
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2208	3	57	9	N	52	151	1			5
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40					45
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	3	N	26	1	8			70
							29	9									
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	214	1	2602	3	N	56	1	8			125
							62	9									
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2743	3	39	9	N	35	153	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	167	3	64	9	N	58					136
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	156	3	70	9	N	64	125	1			75
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	171	3	69	9	N	63					138
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	150	3	52	9	N	47					185
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	3	62	9	N	56					241
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	137	3	41	9	N	37	135	1			143

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	116	1	9766	3	N	401	342	1			275
							441	9									
12	12431	X	6900	-0-	-5531	-0-	167	1	6338	3	N	359	345	1			289
							395	9									
01	12431	X	985	-0-	-11446	-0-	240	1	558	3	N	170	335	1			124
							187	9									
02	11228	X	1228	-0-	-10000	-0-	265	1	787	3	N	160	175	1			109
							176	9									
03	12431	X	479	-0-	-11952	-0-	370	1	109	9	N	99					208
04	10320	X	645	-0-	-9675	-0-	424	1	221	9	N	201	173	1			236

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

11	15030	X	13667	-0-	-1363	-0-	154	1	13385	3	N	116	175	1			180
							128	9									
12	17639	X	13969	-0-	-3670	-0-	175	1	13630	3	N	149	285	1	1	8	43
							164	9									
01	17639	X	14164	-0-	-3475	-0-	160	1	13841	3	N	148	1	8			190
							163	9									
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16648	3	136	9	N	124	174	1	1	8	139
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18365	3	123	9	N	112	171	1			80
*04	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	56	1	15615	3	N	81					161
							89	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	308	1	8868	3	N	458	515	1			92
							504	9									
12	7998	X	5915	-0-	-2083	-0-	260	1	5318	3	N	306	321	1			77
							337	9									
01	9052	X	1131	-0-	-7921	-0-	298	1	831	3	N	2					79
							2	9									
02	8176	X	2254	-0-	-5922	-0-	458	1	1581	3	N	195					274
							215	9									
*03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	714	1	12672	3	N	361	507	1			128
							397	9									
*04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	311	1	12439	3	N	312	340	1			100
							343	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	352	1	5208	3	N	354	342	1			125
							389	9									
12	6293	X	4996	-0-	-1297	-0-	331	1	4427	3	N	216	172	1	2	8	167
							238	9									
01	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	340	1	3667	3	N	234	179	1	2	8	220
							257	9									
02	5544	X	3260	-0-	-2284	-0-	320	1	2728	3	N	193	240	1			173
							212	9									
03	6138	X	4162	-0-	-1976	-0-	361	1	3471	3	N	300	350	1	2	8	121
							330	9									
04	5940	X	3806	-0-	-2134	-0-	369	1	3158	3	N	254	171	1			204
							279	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4732	-0-	-38	-0-	449	1	4009	3	N	249	164	1			238
							274	9									
12	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	463	1	3556	3	N	224	339	1	3	8	120
							246	9									
01	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	469	1	2926	3	N	260	171	1	2	8	207
							286	9									
02	4424	X	2918	-0-	-1506	-0-	436	1	2275	3	N	188	172	1			223
							207	9									
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	468	1	2645	3	N	221	342	1	2	8	100
							243	9									
04	4740	X	3235	-0-	-1505	-0-	441	1	2557	3	N	215	174	1			141
							237	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					113
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					113
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	108	1			5
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					5
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	321	1	8615	3	N	118	176	1			129
							130	9									
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	317	1	10758	3	N	127	173	1			83
							140	9									
01	9331	X	5352	-0-	-3979	-0-	330	1	4924	3	N	89					172
							98	9									
02	8428	X	6059	-0-	-2369	-0-	308	1	5656	3	N	86	171	1			87
							95	9									
03	9331	X	1285	-0-	-8046	-0-	335	1	891	3	N	54					141
							59	9									
04	9030	X	5121	-0-	-3909	-0-	377	1	4688	3	N	51					192
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	5478	-0-	-3582	-0-	468	1	4626	3	N	349	503	1			34
							384	9									
12	9207	X	7777	-0-	-1430	-0-	489	1	6720	3	N	516	518	1			32
							568	9									
01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	500	1	8612	3	N	490	344	1			178
							539	9									
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	482	1	7561	3	N	395	498	1			75
							435	9									
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	518	1	8482	3	N	410	332	1			153
							451	9									
*04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	484	1	8461	3	N	390	333	1			210
							429	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

11	2280	X	691	-0-	-1589	-0-	680	1	11	9	N	10					108
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					108
01	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					108
02	1036	X	7	-0-	-1029	-0-	7	3			N	-0-					108
03	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					108
04	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	3			N	-0-					108

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

11	15750	X	13190	-0-	-2560	-0-	69	1	13112	3	N	8					175
							9	9									
12	15004	X	14484	-0-	-520	-0-	14472	3	12	9	N	11	1	8			185
01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13870	3	10	9	N	9	169	1	1	8	24
02	12348	X	12019	-0-	-329	-0-	12000	3	19	9	N	17	1	8			40
03	14477	X	12964	-0-	-1513	-0-	12935	3	29	9	N	26	1	8			65
04	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	12535	3	24	9	N	22					87

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8954	3	128	9	N	116	175	1	1	8	160
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9692	3	164	9	N	149	174	1	2	8	133
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9248	3	139	9	N	126	172	1	4	8	83
02	8484	X	7925	-0-	-559	-0-	39	1	7759	3	N	115	2	8			196
							127	9									
03	9858	X	3338	-0-	-6520	-0-	485	1	2824	3	N	26	166	1	1	8	55
							29	9									
04	9540	X	6617	-0-	-2923	-0-	175	1	6399	3	N	39	1	8			93
							43	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

11	11850	X	7396	-0-	-4454	-0-	7372	3	24	9	N	22					68
12	9734	X	6717	-0-	-3017	-0-	6709	3	8	9	N	7					75
01	8463	X	6270	-0-	-2193	-0-	6257	3	13	9	N	12					87
02	7280	X	5832	-0-	-1448	-0-	5812	3	20	9	N	18					105
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6494	3	30	9	N	27					132
04	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	6381	3	25	9	N	23					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10378	3	64	9	N	58	151	1	1	8	57
12	10385	X	10128	-0-	-257	-0-	10063	3	65	9	N	59	1	8			115
01	10881	X	8808	-0-	-2073	-0-	38	1	8730	3	N	36	1	8			150
							40	9									
02	9828	X	7365	-0-	-2463	-0-	444	1	6882	3	N	35					185
							39	9									
03	10881	X	10218	-0-	-663	-0-	257	1	9897	3	N	58	181	1	2	8	60
							64	9									
04	10440	X	9001	-0-	-1439	-0-	393	1	8557	3	N	46					106
							51	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	148	1	10409	3	N	268	354	1			123
							295	9									
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	10844	3	282	9	N	256	178	1	1	8	200
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10403	3	266	9	N	242	352	1	1	8	89
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9053	3	219	9	N	199	165	1	1	8	122
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9756	3	240	9	N	218	174	1			166
*04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9236	3	221	9	N	201	167	1			200

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	11916	-0-	-1374	-0-	11828	3	88	9	N	80					133
12	13299	X	12589	-0-	-710	-0-	12494	3	95	9	N	86	180	1			39
01	13082	X	11867	-0-	-1215	-0-	11781	3	86	9	N	78	2	8			115
02	11116	X	9957	-0-	-1159	-0-	9873	3	84	9	N	76	2	8			189
03	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10419	3	129	9	N	117	173	1	8	8	125
04	12180	X	1859	-0-	-10321	-0-	1839	3	20	9	N	18	4	8			139

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9324	-0-	-1386	-0-	187	1	9076	3	N	55	178	1	2	8	47
							61	9									
12	11005	X	9840	-0-	-1165	-0-	132	1	9635	3	N	66	3	8			110
							73	9									
01	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	10334	3	70	9	N	64	8	8			166
02	9576	X	8597	-0-	-979	-0-	8541	3	56	9	N	51	181	1	3	8	33
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10119	3	63	9	N	57	6	8			84
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	13	1	9056	3	N	49	2	8			131
							54	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8755	-0-	-665	-0-	8608	3	147	9	N	134	173	1			171
12	9734	X	9209	-0-	-525	-0-	9060	3	149	9	N	135	176	1	1	8	129
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9007	3	150	9	N	136	2	8			263
02	8372	X	8328	-0-	-44	-0-	8193	3	135	9	N	123	172	1	1	8	213
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9184	3	116	9	N	105	2	8			316
04	8910	X	8718	-0-	-192	-0-	8588	3	130	9	N	118	174	1	1	8	259

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	80	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	6306	3	150	9	N	136	170	1			252
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7452	3	184	9	N	167	204	1			215
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7183	3	167	9	N	152					367
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6507	3	136	9	N	124	185	1			306
03	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7246	3	158	9	N	144	179	1			271
04	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6824	3	124	9	N	113	174	1			210

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10261	3	52	9	N	47					133
12	12183	X	10902	-0-	-1281	-0-	10827	3	75	9	N	68	176	1			25
01	12183	X	11452	-0-	-731	-0-	11404	3	48	9	N	44					69
02	11004	X	10971	-0-	-33	-0-	10913	3	58	9	N	53					122
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49					171
*04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11571	3	36	9	N	33					204

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	183	1	7102	3	N	31	1	8			96
							34	9									
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7635	3	N	28	2	8			122
							31	9									
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	266	1	7009	3	N	28	44	1	5	8	101
							31	9									
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	240	1	7823	3	N	22	61	1	3	8	59
							24	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	304	1	7297	3	N	31	4	8			86
							34	9									
*04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	229	1	7703	3	N	19	2	8			103
							21	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	8907	3	145	9	N	132	177	1			55
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9241	3	120	9	N	109					164
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9356	3	88	9	N	80	175	1			69
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8604	3	102	9	N	93					162
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8764	3	96	9	N	87	169	1			80
04	8550	X	8275	-0-	-275	-0-	8164	3	111	9	N	101					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

11	2010	N	1502	-0-	-508	-0-	501	1	792	3	N	190	167	1	3	8	211
							209	9									
12	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	500	1	847	3	N	97	167	1	5	8	136
							107	9									
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	573	1	420	3	N	195	164	1	13	8	154
							215	9									
02	1400	N	1011	-0-	-389	-0-	482	1	390	3	N	126	166	1	5	8	109
							139	9									
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	497	1	407	3	N	116	164	1	10	8	51
							128	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	469	1	396	3	N	92	4	8			139
							101	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	345	1	874	3	N	37	1	8			50
							41	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	334	1	811	3	N	38	1	8			87
							42	9									
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	321	1	684	3	N	90	166	1	3	8	8
							99	9									
02	1176	N	822	-0-	-354	-0-	330	1	437	3	N	50	1	8			57
							55	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	394	1	419	3	N	59	2	8			114
							65	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	365	1	533	3	N	68	165	1	1	8	16
							75	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

11	8700	X	6410	-0-	-2290	-0-	6356	3	54	9	N	49					132
12	8246	X	6902	-0-	-1344	-0-	6837	3	65	9	N	59	139	1			52
01	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7042	3	64	9	N	58					110
02	6580	X	5959	-0-	-621	-0-	5894	3	65	9	N	59					169
03	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6444	3	80	9	N	73	172	1			70
04	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6258	3	52	9	N	47					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6760	-0-	-1850	-0-	6751	3	9	9	N	8					80
12	7750	X	6560	-0-	-1190	-0-	6547	3	13	9	N	12					92
01	7750	X	6551	-0-	-1199	-0-	6529	3	22	9	N	20					112
02	7000	X	6092	-0-	-908	-0-	6066	3	26	9	N	24					136
03	7378	X	6735	-0-	-643	-0-	6714	3	21	9	N	19					155
04	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6373	3	13	9	N	12					167

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	9761	-0-	-1399	-0-	9726	3	35	9	N	32					80
12	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10201	3	42	9	N	38					118
01	10571	X	10190	-0-	-381	-0-	10151	3	39	9	N	35					153
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8617	3	29	9	N	26					179
03	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9185	3	23	9	N	21	178	1			22
04	9900	X	9242	-0-	-658	-0-	9221	3	21	9	N	19					41

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	71	1	7450	3	N	16					155
							18	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8130	3	18	9	N	16					171
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8091	3	37	9	N	34	178	1	4	8	23
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6961	3	17	9	N	15					38
03	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	49	1	6733	3	N	11					49
							12	9									
*04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7540	3	12	9	N	11					60

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	3637	3	95	9	N	86	186	1			138
12	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	4151	3	95	9	N	86	63	1	3	8	158
01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969	3	45	9	N	41	7	8			192
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544	3	62	9	N	56	178	1			70
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140	3	35	9	N	32					102
04	4110	X	1241	-0-	-2869	-0-	1218	3	23	9	N	21	9	8			114

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12374	3	58	9	N	53					115
12	12679	X	12434	-0-	-245	-0-	12358	3	76	9	N	69	104	1			80
01	12865	X	12337	-0-	-528	-0-	12276	3	61	9	N	55					135
02	11620	X	11232	-0-	-388	-0-	11180	3	52	9	N	47					182
03	12865	X	10219	-0-	-2646	-0-	172	1	10019	3	N	25	172	1			35
							28	9									
04	12420	X	10901	-0-	-1519	-0-	10855	3	46	9	N	42					77

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					37
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					37
01	1116	N	248	-0-	-868	-0-	248	3			N	-0-					37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
	SETTLE D UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274942						COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8066 - 8727
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	N	24					209
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	N	8	178	1			39
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1661	3	4	9	N	4					43
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	N	6					49
03	3100	N	3203	-0-	103	103	3196	3	7	9	N	6					55
*04	3000	N	3249	-0-	249	352	3243	3	6	9	N	5					60
	STEADHAM, JIMMIE				WELL #: 1	RRCID -> 274983						COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7910 - 8275
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
	PARKER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 275181						COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 6546		PERF. 7405 - 11571
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2105	3	220	9	N	200	175	1			136
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	56	1	8			191
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	36	176	1			51
02	2184	X	82	-0-	-2102	-0-	78	1	4	9	N	4					55
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	N	239	170	1			124
							263	9									
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	145	1	3137	3	N	197	174	1			147
							217	9									
	KATIE C UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 275186						COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8701		PERF. 7369 - 8292
11	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	1302	3	1	9	N	1	153	1			20
12	1333	X	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					20
01	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	3			N	-0-					20
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					20
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
	MCKINLEY A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 275189						COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 6667		PERF. 7504 - 11915
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	530	1	7436	3	N	132	171	1			151
							145	9									
12	8711	X	7262	-0-	-1449	-0-	540	1	6669	3	N	48					199
							53	9									
01	8711	X	3810	-0-	-4901	-0-	556	1	3123	3	N	119	176	1			142
							131	9									
02	7868	X	1365	-0-	-6503	-0-	481	1	844	3	N	36					178
							40	9									
03	8370	X	3429	-0-	-4941	-0-	518	1	2769	3	N	129	168	1			139
							142	9									
04	8100	X	4623	-0-	-3477	-0-	586	1	3895	3	N	129	170	1			98
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5579	-0-	-1231	-0-	550	1	4944	3	N	77					211
							85	9									
12	6975	X	5548	-0-	-1427	-0-	594	1	4860	3	N	85	175	1			121
							94	9									
01	6510	X	4246	-0-	-2264	-0-	535	1	3630	3	N	74	177	1			18
							81	9									
02	5880	X	2895	-0-	-2985	-0-	483	1	2353	3	N	54					72
							59	9									
03	6510	X	2906	-0-	-3604	-0-	542	1	2302	3	N	56					128
							62	9									
04	5580	X	4007	-0-	-1573	-0-	502	1	3432	3	N	66					194
							73	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15153	3	75	9	N	68	164	1			113
12	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16337	3	99	9	N	90					203
01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16275	3	102	9	N	93	175	1			121
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14721	3	75	9	N	68					189
03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19495	3	86	9	N	78	171	1			96
*04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18782	3	78	9	N	71					167

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	600	-0-	-3180	-0-	600	1			N	-0-	171	1			16
12	7657	X	633	-0-	-7024	-0-	602	1	31	9	N	28					44
01	7657	X	3577	-0-	-4080	-0-	645	1	2723	3	N	190	181	1	1	8	52
							209	9									
02	6916	X	3729	-0-	-3187	-0-	604	1	2993	3	N	120					172
							132	9									
03	2976	X	796	-0-	-2180	-0-	630	1	133	3	N	30	173	1			29
							33	9									
04	3450	X	590	-0-	-2860	-0-	590	1			N	-0-					29

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	564	1	3473	3	N	175	180	1			69
							193	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	593	1	3325	3	N	154	175	1	1	8	47
							169	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	568	1	4040	3	N	149	176	1	1	8	19
							164	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	529	1	3546	3	N	130	1	8			148
							143	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	568	1	3836	3	N	149	159	1			138
							164	9									
*04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	553	1	3508	3	N	105	166	1			77
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2466	-0-	-2064	-0-	580	1	1717	3	N	154	166	1			36
							169	9									
12	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	596	1	2089	3	N	139	1	8			174
							153	9									
01	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	615	1	2541	3	N	147	167	1	1	8	153
							162	9									
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	548	1	2277	3	N	127	164	1	1	8	115
							140	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	615	1	2482	3	N	121	169	1			67
							133	9									
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	585	1	2360	3	N	120					187
							132	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2930	-0-	-340	-0-	590	1	2041	3	N	272	334	1			123
							299	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	605	1	2358	3	N	269	349	1	1	8	42
							296	9									
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	614	1	2507	3	N	252	171	1	1	8	122
							277	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	538	1	2257	3	N	212	173	1	1	8	160
							233	9									
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	589	1	2371	3	N	241	167	1			234
							265	9									
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	561	1	2151	3	N	211	337	1			108
							232	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14012	3	635	9	N	577	693	1			163
12	15934	X	11170	-0-	-4764	-0-	23	1	10721	3	N	387	341	1			209
							426	9									
01	15934	X	3753	-0-	-12181	-0-	446	1	2863	3	N	404	351	1	1	8	261
							444	9									
02	14392	X	3580	-0-	-10812	-0-	231	1	2888	3	N	419	174	1			506
							461	9									
03	15407	X	4827	-0-	-10580	-0-	754	1	3604	3	N	426	682	1	1	8	249
							469	9									
04	14640	X	9851	-0-	-4789	-0-	522	1	8728	3	N	546	696	1	1	8	98
							601	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14879	-0-	-691	-0-	14696	3	183	9	N	166	175	1	2	8	96
12	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	15476	3	180	9	N	164	165	1	1	8	94
01	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71
02	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	8			200
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155
04	15150	X	13260	-0-	-1890	-0-	13137	3	123	9	N	112	168	1	1	8	98

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12766	3	166	9	N	151	176	1	1	8	182
12	13175	X	13088	-0-	-87	-0-	12915	3	173	9	N	157	177	1	1	8	161
01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116
02	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	8			250
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50
04	12840	X	11472	-0-	-1368	-0-	11343	3	129	9	N	117	1	8			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11190	3	101	9	N	92					163
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13499	3	96	9	N	87	177	1			73
01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205
04	12030	X	10251	-0-	-1779	-0-	10152	3	99	9	N	90	175	1			120

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5829	-0-	-861	-0-	98	1	5716	3	N	14					54
							15	9									
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7240	3	28	9	N	25	49	1	1	8	29
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5945	3	15	9	N	14					92

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11471	-0-	-799	-0-	11387	3	84	9	N	76					219
12	12679	X	11806	-0-	-873	-0-	11716	3	90	9	N	82	169	1			132
01	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219
02	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176
04	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	11012	3	73	9	N	66	173	1			69

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	11425	-0-	-2195	-0-	11391	3	34	9	N	31					92
12	13144	X	11335	-0-	-1809	-0-	11294	3	41	9	N	37					129
01	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135
04	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10676	3	30	9	N	27	123	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	643	3	44	9	N	40					230
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	679	3	47	9	N	43	2	8			271
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	455	3	23	9	N	21	171	1	4	8	117
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49	3	10	9	N	9					126
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312	3	25	9	N	23	88	1			61
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	300	3	24	9	N	22	4	8			79

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	39	3	17	9	N	15	46	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	8			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	126	1	6	8	35

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9205	3	135	9	N	123	1	8			259
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9900	3	155	9	N	141	172	1	2	8	226
01	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	9432	3	119	9	N	108	171	1	5	8	158
02	8876	X	8247	-0-	-629	-0-	8131	3	116	9	N	105	174	1	2	8	87
03	10044	X	7808	-0-	-2236	-0-	7677	3	131	9	N	119	168	1	4	8	34
04	9720	X	5106	-0-	-4614	-0-	5038	3	68	9	N	62	1	8			95

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9685	-0-	-1415	-0-	9654	3	31	9	N	28					73
12	10943	X	10359	-0-	-584	-0-	10312	3	47	9	N	43					116
01	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10225	3	36	9	N	33					149
02	9044	X	8668	-0-	-376	-0-	8639	3	29	9	N	26					175
03	10354	X	9214	-0-	-1140	-0-	9186	3	28	9	N	25	169	1			31
04	10020	X	8719	-0-	-1301	-0-	8697	3	22	9	N	20					51

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4294	-0-	-1676	-0-	4242	3	52	9	N	47					163
12	6169	X	3889	-0-	-2280	-0-	3888	3	1	9	N	1					164
01	6107	X	3425	-0-	-2682	-0-	3401	3	24	9	N	22					186
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172	1			113
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	3987	3	68	9	N	62					175
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4346	3	89	9	N	81	172	1			84

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6089	-0-	-751	-0-	6025	3	64	9	N	58	177	1			69
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6331	3	79	9	N	72					141
01	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	6229	3	63	9	N	57	164	1			34
02	5852	X	5562	-0-	-290	-0-	5505	3	57	9	N	52					86
03	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5886	3	57	9	N	52					138
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5676	3	44	9	N	40					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4828	-0-	-422	-0-	210	1	4502	3	N	105					132
							116	9									
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	213	1	3837	3	N	92	170	1			54
							101	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	3	N	96					150
							106	9									
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	195	1	3589	3	N	91	177	1			64
							100	9									
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	210	1	3753	3	N	71					135
							78	9									
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	210	1	4358	3	N	94					229
							103	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	549	1	4576	3	N	211	164	1	1	8	136
							232	9									
12	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	570	1	4901	3	N	172	171	1	2	8	135
							189	9									
01	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	516	1	4473	3	N	173	168	1	5	8	135
							190	9									
02	5068	X	4989	-0-	-79	-0-	460	1	4368	3	N	146	171	1	2	8	108
							161	9									
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	505	1	4743	3	N	168	169	1	5	8	102
							185	9									
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	446	1	5088	3	N	180	164	1	2	8	116
							198	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2650	3	42	9	N	38	182	1			28
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3104	3	55	9	N	50					78
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	3	58	9	N	53					131
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2892	3	76	9	N	69					200
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3162	3	58	9	N	53	169	1			84
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2992	3	55	9	N	50					134

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-					17
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					17
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					17
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					17
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					17
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	378	1	1708	3	N	159	177	1	1	8	82
							175	9									
12	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	366	1	1391	3	N	196	165	1	2	8	111
							216	9									
01	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	348	1	1704	3	N	155	173	1	5	8	88
							171	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	311	1	1809	3	N	200	166	1	2	8	120
							220	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	3	N	166	164	1	4	8	118
							183	9									
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	327	1	1908	3	N	153	170	1	2	8	99
							168	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	481	1	4734	3	N	72					172
							79	9									
12	5580	X	3569	-0-	-2011	-0-	560	1	2956	3	N	48	173	1			47
							53	9									
01	5580	X	665	-0-	-4915	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8			64
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8			72
03	5549	X	743	-0-	-4806	-0-	732	1	11	9	N	10					82
04	5280	X	697	-0-	-4583	-0-	685	1	12	9	N	11					93

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	580	1	1952	3	N	19					152
							21	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	517	1	3053	3	N	20					172
							22	9									
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	465	1	2665	3	N	59					231
							65	9									
02	2968	X	1605	-0-	-1363	-0-	478	1	1075	3	N	47	1	8			277
							52	9									
03	3596	X	1315	-0-	-2281	-0-	535	1	732	3	N	44	175	1			146
							48	9									
04	3480	X	1999	-0-	-1481	-0-	566	1	1383	3	N	45					191
							50	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8122	-0-	-968	-0-	8068	3	54	9	N	49	1	8			196
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8897	3	56	9	N	51	178	1	1	8	68
01	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9061	3	63	9	N	57	3	8			122
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7741	3	47	9	N	43	1	8			164
03	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	8588	3	57	9	N	52	174	1	2	8	40
04	8820	X	8162	-0-	-658	-0-	8126	3	36	9	N	33	1	8			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	619 98	1 9	6959	3	N	89	174	1			73
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	615 132	1 9	6136	3	N	120	3	8			190
01	7006	X	4810	-0-	-2196	-0-	573 201	1 9	4036	3	N	183	176	1	3	8	194
02	7168	X	3800	-0-	-3368	-0-	550 133	1 9	3117	3	N	121	176	1			139
03	7936	X	3544	-0-	-4392	-0-	488 120	1 9	2936	3	N	109	172	1	2	8	74
04	7680	X	4087	-0-	-3593	-0-	660 69	1 9	3358	3	N	63					137

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	427	-0-	-1103	-0-	395	1	32	9	N	29					167
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	798 222	1 9	2149	3	N	202	179	1	2	8	188
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	582 232	1 9	5510	3	N	211	172	1	2	8	225
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	436 146	1 9	4382	3	N	133	175	1			183
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	510 138	1 9	3596	3	N	125	172	1	2	8	134
04	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	403 117	1 9	4526	3	N	106	176	1			64

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	320 6	1 9	3423	3	N	5	1	8			125
12	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	233 14	1 9	3336	3	N	13	1	8			137
01	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	322 10	1 9	1404	3	N	9	1	8			145
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	327 6	1 9	2820	3	N	5	118	1	1	8	31
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	299 11	1 9	2858	3	N	10	2	8			39
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	332 28	1 9	3796	3	N	25	1	8			63

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					25
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					25
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					25
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					25
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	685	1	3012	3	N	3					46
							3	9									
12	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	767	1	2663	3	N	24	2	8			68
							26	9									
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	791	1	2745	3	N	25	4	8			89
							28	9									
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	708	1	2879	3	N	9					98
							10	9									
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	769	1	3103	3	N	-0-					98
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	751	1	2906	3	N	5	5	8			98
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

11	10770	X	9962	-0-	-808	-0-	9932	3	30	9	N	27					119
12	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10019	3	22	9	N	20	118	1			21
01	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26	9	N	24	1	8			44
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20	9	N	18					62
03	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24	9	N	22	1	8			83
04	9960	X	8854	-0-	-1106	-0-	8839	3	15	9	N	14					97

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

11	12000	X	10885	-0-	-1115	-0-	10859	3	26	9	N	24					122
12	12400	X	11149	-0-	-1251	-0-	11116	3	33	9	N	30					152
01	12369	X	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30	9	N	27					179
02	10948	X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35	9	N	32	174	1			37
03	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28	9	N	25					62
04	11370	X	10627	-0-	-743	-0-	10597	3	30	9	N	27					89

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

11	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7024	3	151	9	N	137					181
12	9207	X	7427	-0-	-1780	-0-	7265	3	162	9	N	147	283	1			45
01	9207	X	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160	9	N	145					190
02	8316	X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138	9	N	125	176	1			139
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112	9	N	102	173	1			68
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6662	3	119	9	N	108					176

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1543	-0-	-797	-0-	325	1	1157	3	N	55	2	8			98
							61	9									
12	2325	X	1867	-0-	-458	-0-	365	1	1412	3	N	82	165	1	2	8	13
							90	9									
01	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	398	1	1479	3	N	87	7	8			93
							96	9									
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	380	1	1358	3	N	57	3	8			147
							63	9									
03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	385	1	1660	3	N	71	168	1	6	8	44
							78	9									
04	1920	X	1471	-0-	-449	-0-	320	1	1100	3	N	46	2	8			88
							51	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	414	1	2484	3	N	105	165	1	3	8	97
							116	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	427	1	2096	3	N	106	149	1	5	8	49
							117	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	463	1	2467	3	N	117	13	8			153
							129	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	411	1	2132	3	N	96	164	1	5	8	80
							106	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	418	1	2359	3	N	103	11	8			172
							113	9									
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	418	1	2629	3	N	93	167	1	5	8	93
							102	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2508	3	167	9	N	152	169	1	1	8	92
12	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	2216	3	165	9	N	150	168	1	2	8	72
01	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1764	3	185	9	N	168	168	1	5	8	67
02	2800	X	1800	-0-	-1000	-0-	1650	3	150	9	N	136	2	8			201
03	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1526	3	162	9	N	147	163	1	4	8	181
04	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2480	3	140	9	N	127	162	1	1	8	145

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	9431	3	326	9	N	296	354	1			127
12	10106	X	10002	-0-	-104	-0-	9685	3	317	9	N	288	351	1			64
01	10106	X	9950	-0-	-156	-0-	9629	3	321	9	N	292	172	1	3	8	181
02	9128	X	8900	-0-	-228	-0-	8602	3	298	9	N	271	352	1			100
03	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	9380	3	327	9	N	297	174	1			223
04	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9145	3	322	9	N	293	348	1			168

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	713	1	3811	3	N	1	1	8					179	
							1	9												
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	810	1	4821	3	N	1	1	8					179	
							1	9												
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172	1	4	8			36	
							36	9												
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2	8					78	
							48	9												
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4	8					133	
							65	9												
04	4920	X	3391	-0-	-1529	-0-	635	1	2730	3	N	24	1	8					156	
							26	9												

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	242	1	9355	3	N	147	5	8			202
							162	9									
12	10199	X	6144	-0-	-4055	-0-	349	1	5670	3	N	114	173	1	6	8	137
							125	9									
01	10323	X	9464	-0-	-859	-0-	546	1	8753	3	N	150	178	1	18	8	91
							165	9									
02	9324	X	7294	-0-	-2030	-0-	526	1	6634	3	N	122	6	8			207
							134	9									
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176	1	16	8	161
							161	9									
04	9750	X	7435	-0-	-2315	-0-	538	1	6754	3	N	130	175	1	6	8	110
							143	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	462	1	5694	3	N	262	175	1			180
							288	9									
12	8029	X	4680	-0-	-3349	-0-	475	1	3990	3	N	195	177	1			198
							215	9									
01	7471	X	4715	-0-	-2756	-0-	478	1	3893	3	N	313	331	1			180
							344	9									
02	6748	X	6025	-0-	-723	-0-	443	1	5243	3	N	308	327	1			161
							339	9									
03	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1			115
							314	9									
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	497	1	5716	3	N	244	169	1			190
							268	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	5381	-0-	-6499	-0-	453	1	4455	3	N	430	685	1			162
							473	9									
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	501	1	11321	3	N	614	521	1			255
							675	9									
01	12276	X	10371	-0-	-1905	-0-	487	1	9286	3	N	544	666	1			133
							598	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	448	1	8756	3	N	492	338	1			287
							541	9									
03	12400	X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1			103
							553	9									
04	12000	X	11121	-0-	-879	-0-	442	1	10098	3	N	528	498	1			133
							581	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6463	-0-	-797	-0-	495	1	5632	3	N	305	170	1			300
							336	9									
12	7750	X	3988	-0-	-3762	-0-	473	1	3288	3	N	206	341	1			165
							227	9									
01	7750	X	4715	-0-	-3035	-0-	485	1	3938	3	N	265	340	1			90
							292	9									
02	7000	X	6299	-0-	-701	-0-	424	1	5610	3	N	241	168	1			163
							265	9									
03	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1			202
							224	9									
*04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	464	1	9339	3	N	245	170	1			277
							270	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	212	1	20754	3	N	378	530	1			104
							416	9									
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	200	1	20400	3	N	176	177	1			103
							194	9									
01	22289	X	4128	-0-	-18161	-0-	37	1	4089	3	N	2					105
							2	9									
02	20132	X	1469	-0-	-18663	-0-	157	1	1311	3	N	1					106
							1	9									
*03	22289	X	10474	-0-	-11815	-0-	537	1	9781	3	N	142					248
							156	9									
04	21390	X	8799	-0-	-12591	-0-	540	1	8055	3	N	185	350	1			83
							204	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	947	1	109	9	N	99					169
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1110	1	289	9	N	263	339	1	5	8	88
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1080	1	244	9	N	222	172	1	5	8	133
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	964	1	132	9	N	120	170	1	4	8	79
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1144	1	278	9	N	253	174	1			158
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1141	1	167	9	N	152	172	1			138

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	7544	-0-	-2086	-0-	607	1	6667	3	N	245	178	1			137
							270	9									
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	614	1	8333	3	N	238	176	1	2	8	197
							262	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	625	1	6084	3	N	224	325	1	2	8	94
							246	9									
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	542	1	5195	3	N	180	157	1	2	8	115
							198	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	572	1	7399	3	N	214	173	1			156
							235	9									
*04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	516	1	6979	3	N	189	160	1			185
							208	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	1			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	1	22	9	N	20	20	8			-0-

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	3414	-0-	-4236	-0-	110	1	3286	3	N	16					118
							18	9									
12	7378	X	4	-0-	-7374	-0-	4	3			N	-0-					118
01	7378	X	5517	-0-	-1861	-0-	180	1	5304	3	N	30					148
							33	9									
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	185	1	6542	3	N	29					177
							32	9									
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	207	1	6958	3	N	15					192
							17	9									
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	203	1	6642	3	N	27	172	1			47
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	483	3	79	9	N	72					101
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	530	3	102	9	N	93	161	1			33
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74					107
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	467	3	54	9	N	49					156
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	487	3	73	9	N	66	179	1			43
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	497	3	79	9	N	72					115

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	380	1	3774	3	N	204	336	1			66
							224	9									
12	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	396	1	2687	3	N	190	175	1			81
							209	9									
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	384	1	2659	3	N	200	163	1			118
							220	9									
02	4788	X	2809	-0-	-1979	-0-	340	1	2348	3	N	110	167	1			61
							121	9									
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	369	1	2431	3	N	154	165	1			50
							169	9									
04	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	409	1	2260	3	N	178	169	1			59
							196	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	282	1	340	3	N	68	175	1			41
							75	9									
12	9269	X	359	-0-	-8910	-0-	330	1	29	9	N	26					67
01	9269	X	514	-0-	-8755	-0-	370	1	144	9	N	131					198
02	6104	X	3678	-0-	-2426	-0-	539	1	2981	3	N	144	173	1			169
							158	9									
03	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	528	1	4665	3	N	135	172	1			132
							149	9									
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	497	1	2893	3	N	110	158	1			84
							121	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10476	-0-	-234	-0-	10311	3	165	9	N	150	174	1			159
12	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	10921	3	140	9	N	127	173	1	1	8	112
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11428	3	150	9	N	136	174	1	2	8	72
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10381	3	188	9	N	171					243
03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11286	3	119	9	N	108	175	1	2	8	174
*04	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11628	3	94	9	N	85	172	1	2	8	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9839	-0-	-1471	-0-	9814	3	25	9	N	23					133
12	11005	X	10710	-0-	-295	-0-	10660	3	50	9	N	45	175	1			3
01	10788	X	6328	-0-	-4460	-0-	191	1	6120	3	N	15					18
							17	9									
02	9716	X	4829	-0-	-4887	-0-	553	1	4251	3	N	23	3	8			38
							25	9									
03	10695	X	3739	-0-	-6956	-0-	620	1	3101	3	N	16	16	8			38
							18	9									
04	10350	X	350	-0-	-10000	-0-	341	1	9	9	N	8	8	8			38

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					243
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					243
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					243
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

11	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	395	1	4611	3	N	413	338	1			188
							454	9									
12	6324	X	3674	-0-	-2650	-0-	415	1	2846	3	N	375	356	1			207
							413	9									
01	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	352	1	2045	3	N	363	346	1			224
							399	9									
02	5096	X	2834	-0-	-2262	-0-	484	1	2002	3	N	316	343	1			197
							348	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	563	1	4956	3	N	363	347	1			213
							399	9									
04	5460	X	4135	-0-	-1325	-0-	548	1	3273	3	N	285	345	1			153
							314	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	364	1	8588	3	N	142					192
							156	9									
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	346	1	10036	3	N	153	173	1			172
							168	9									
01	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	294	1	8795	3	N	140	173	1			139
							154	9									
02	8456	X	6887	-0-	-1569	-0-	188	1	6583	3	N	105	177	1			67
							116	9									
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	129					196
							142	9									
*04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	300	1	10783	3	N	83	173	1			106
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	258	1	8083	3	N	126	169	1			203
							139	9									
12	9362	X	7730	-0-	-1632	-0-	265	1	7313	3	N	138	174	1			167
							152	9									
01	9362	X	7519	-0-	-1843	-0-	310	1	7058	3	N	137	175	1			129
							151	9									
02	8456	X	6076	-0-	-2380	-0-	432	1	5534	3	N	100	176	1			53
							110	9									
03	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	516	1	5831	3	N	109					162
							120	9									
04	8490	X	5074	-0-	-3416	-0-	498	1	4482	3	N	85	172	1			75
							94	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					13
12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	3			N	-0-					13
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					13
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	848	3			N	-0-					13
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					13
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

11	8880	X	7800	-0-	-1080	-0-	7777	3	23	9	N	21					142
12	8835	X	8002	-0-	-833	-0-	7976	3	26	9	N	24	57	1			109
01	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8			135
02	7728	X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19					154
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8			170
04	7800	X	7178	-0-	-622	-0-	7161	3	17	9	N	15					185

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

11	4860	X	4719	-0-	-141	-0-	4657	3	62	9	N	56					205
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4995	3	72	9	N	65	175	1			95
01	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74					169
02	4536	X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31					200
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1			49
*04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5020	3	29	9	N	26					75

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591	3			N	-0-					104
12	1984	N	5	-0-	-1979	-0-	5	3			N	-0-					104
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10					114
02	2800	N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26					140
03	3100	N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29					169
*04	3000	N	4084	-0-	1084	3814	4059	3	25	9	N	23					192

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	1868	-0-	-2632	-0-	314	1	1508	3	N	42					188
							46	9									
12	3286	X	1879	-0-	-1407	-0-	244	1	1577	3	N	53	174	1	1	8	66
							58	9									
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	3	N	79	1	8			144
							87	9									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	228	1	53	3	N	7					151
							8	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	3	N	24	1	8			174
							26	9									
04	6120	X	2440	-0-	-3680	-0-	149	1	2235	3	N	51	175	1			50
							56	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2352	-0-	-2688	-0-	48	1	2281	3	N	21					146
							23	9									
12	4712	X	167	-0-	-4545	-0-	161	1	6	9	N	5					151
01	4433	X	329	-0-	-4104	-0-	329	1			N	-0-					151
02	3388	X	2508	-0-	-880	-0-	92	1	2401	3	N	14					165
							15	9									
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	216	1	3489	3	N	21					186
							23	9									
04	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	201	1	1435	3	N	11	175	1			22
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	164142					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	161042					N	-0-					-0-
01	3100	N	500	-0-	-2600	158442	500	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	156179	537	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	153079					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	150079					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

11	6960	X	3671	-0-	-3289	-0-	600 132	1 9	2939	3	N	120	168	1			81
12	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	560 107	1 9	1149	3	N	97	129	1	2	8	47
01	1674	X	1272	-0-	-402	-0-	611 109	1 9	552	3	N	99	2	8			144
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	547 90	1 9	212	3	N	82	172	1	2	8	52
03	3782	X	681	-0-	-3101	-0-	601	1	80	9	N	73					125
04	3660	X	818	-0-	-2842	-0-	561 76	1 9	181	3	N	69					194

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15799	3	68	9	N	62	176	1			76
12	15562	X	15108	-0-	-454	-0-	32 74	1 9	15002	3	N	67	37	1	1	8	105
01	17050	X	15476	-0-	-1574	-0-	9 75	1 9	15392	3	N	68	1	8			172
02	15400	X	12971	-0-	-2429	-0-	13 55	1 9	12903	3	N	50	177	1	1	8	44
03	17050	X	14575	-0-	-2475	-0-	7 65	1 9	14503	3	N	59					103
04	15870	X	13261	-0-	-2609	-0-	39 55	1 9	13167	3	N	50					153

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

11	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16555	3	64	9	N	58					132
12	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16183	3	89	9	N	81	1	8			212
01	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	15069	3	73	9	N	66	175	1	1	8	102
02	15960	X	11883	-0-	-4077	-0-	11828	3	55	9	N	50					152
03	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	12333	3	56	9	N	51					203
04	16620	X	11677	-0-	-4943	-0-	11626	3	51	9	N	46	177	1			72

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

11	14700	X	13528	-0-	-1172	-0-	13367	3	161	9	N	146	164	1			100
12	14818	X	14136	-0-	-682	-0-	13951	3	185	9	N	168	165	1			103
01	14818	X	13882	-0-	-936	-0-	13674	3	208	9	N	189	167	1			125
02	13076	X	11849	-0-	-1227	-0-	11716	3	133	9	N	121	165	1			81
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	13218	3	167	9	N	152	167	1			66
04	13680	X	12829	-0-	-851	-0-	12685	3	144	9	N	131					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	1282	1	3376	3	N	10					126
							11	9									
12	4929	X	2947	-0-	-1982	-0-	1359	1	1582	3	N	5					131
							6	9									
01	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350	3	N	11					142
							12	9									
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422	3	N	26					168
							29	9									
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736	3	N	-0-	86	1			82
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	1463	1	2590	3	N	2	2	8			82
							2	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	381	1	959	3	N	-0-					41
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	N	-0-					41
01	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-					41
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-					41
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-					41
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	N	11	11	8			41
							12	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					68
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					68
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					68
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					68
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					68
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	1	20	9	N	18	18	8			68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

11	5670	X	4946	-0-	-724	-0-	4935	3	11	9	N	10					146
12	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	4744	3	25	9	N	23					169
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17					186
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-					186
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73					259
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4866	3	39	9	N	35	277	1	2	8	15

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

11	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4885	3	30	9	N	27					147
12	5828	X	4740	-0-	-1088	-0-	4720	3	20	9	N	18	113	1			52
01	5828	X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12					64
02	5264	X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4					68
03	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1					69
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	8148	-0-	-3342	-0-	176	1	7760	3	N	193	171	1			96
							212	9									
12	12338	X	5617	-0-	-6721	-0-	305	1	5135	3	N	161					257
							177	9									
01	11594	X	7806	-0-	-3788	-0-	280	1	7297	3	N	208	341	1			124
							229	9									
02	10472	X	7298	-0-	-3174	-0-	314	1	6827	3	N	143	166	1			101
							157	9									
03	11594	X	6054	-0-	-5540	-0-	392	1	5489	3	N	157	175	1			83
							173	9									
*04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	370	1	8104	3	N	201	166	1			118
							221	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

11	3450	X	2582	-0-	-868	-0-	684	1	1898	3	N	-0-					61
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	655	1	3198	3	N	4	1	8			64
							4	9									
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	3	8			71
							11	9									
02	3108	X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8					79
							9	9									
03	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11					90
							12	9									
04	3540	X	3178	-0-	-362	-0-	654	1	2498	3	N	24	2	8			112
							26	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

11	5370	X	801	-0-	-4569	-0-	799	1	2	9	N	2					34
12	713	X	11	-0-	-702	-0-	9	1	1	3	N	1					35
							1	9									
01	775	X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-					35
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					35
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	750	1	41	9	N	37	32	8			40

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					32
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19	19	8			32

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

11	3000	X	2113	-0-	-887	-0-	2113	3			N	-0-					51
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					51
01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-					51
02	1988	X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-					51
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					51
04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	935	3	7	9	N	6	6	8			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					5
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	3	N	-0-					5
01	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-					5
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					5
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	1	10	9	N	9	9	8			5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	1			N	-0-					71
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	1	2	9	N	2	2	8			71
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8			71
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					71
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					71
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5	5	8			71

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	395	1	3584	3	N	-0-					8
12	3348	X	1681	-0-	-1667	-0-	772	1	909	3	N	-0-					8
01	3100	X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-					8
02	3668	X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-					8
03	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-					8
04	3930	X	2892	-0-	-1038	-0-	387	1	2498	3	N	6	6	8			8
							7	9									

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	480	-0-	-360	-0-	480	1			N	-0-					17
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	425	1	3	9	N	3	3	8			17
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	428	1	523	3	N	7	7	8			17
							8	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120	3	N	-0-					17
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518	3	N	-0-					17
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	452	1	9	9	N	8	6	8			19

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	366	1	4215	3	N	-0-					124
12	6014	X	5713	-0-	-301	-0-	388	1	5322	3	N	3	3	8			124
							3	9									
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	3	N	7	7	8			124
							8	9									
02	5096	X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954	3	N	-0-					124
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115	3	N	-0-					124
04	5760	X	4875	-0-	-885	-0-	371	1	4496	3	N	7	7	8			124
							8	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4955	-0-	-1495	-0-	575	1	4200	3	N	164	177	1			82
							180	9									
12	6665	X	4912	-0-	-1753	-0-	390	1	4334	3	N	171	177	1	1	8	75
							188	9									
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	465	1	5739	3	N	178	2	8			251
							196	9									
02	5376	X	4289	-0-	-1087	-0-	439	1	3696	3	N	140	177	1			214
							154	9									
03	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	481	1	3948	3	N	208	172	1	1	8	249
							229	9									
04	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	476	1	3732	3	N	161	176	1			234
							177	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10590	3	88	9	N	80					131
12	13919	X	9743	-0-	-4176	-0-	9674	3	69	9	N	63	2	8			192
01	13764	X	10563	-0-	-3201	-0-	10509	3	54	9	N	49	177	1	2	8	62
02	12432	X	8121	-0-	-4311	-0-	8077	3	44	9	N	40					102
03	11036	X	7779	-0-	-3257	-0-	7735	3	44	9	N	40	1	8			141
04	10680	X	7239	-0-	-3441	-0-	7205	3	34	9	N	31					172

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8124	3	86	9	N	78	175	1	1	8	34
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8363	3	87	9	N	79	1	8			112
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7857	3	87	9	N	79	2	8			189
02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7467	3	65	9	N	59	180	1	1	8	67
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7767	3	75	9	N	68	2	8			133
04	7500	X	7288	-0-	-212	-0-	7204	3	84	9	N	76	175	1	1	8	33

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10964	-0-	-196	-0-	10796	3	168	9	N	153					218
12	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10648	3	180	9	N	164	351	1	1	8	30
01	11873	X	10647	-0-	-1226	-0-	10474	3	173	9	N	157	1	8			186
02	10724	X	9299	-0-	-1425	-0-	9158	3	141	9	N	128	175	1	1	8	138
03	11873	X	10244	-0-	-1629	-0-	10060	3	184	9	N	167	173	1	1	8	131
04	10950	X	9796	-0-	-1154	-0-	9658	3	138	9	N	125	169	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					141
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	174	169	1	2	8	144
							191	9									
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	355	1	6414	3	N	275	177	1	1	8	241
							303	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6711	3	N	306	178	1			369
							337	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	340	1	7080	3	N	248	339	1	1	8	277
							273	9									
*04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	334	1	6562	3	N	233	352	1			158
							256	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

11	8010	X	7259	-0-	-751	-0-	7229	3	30	9	N	27					90
12	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	7745	3	37	9	N	34	90	1	1	8	33
01	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68
02	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100
03	7781	X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128
04	7530	X	7282	-0-	-248	-0-	7254	3	28	9	N	25	1	8			152

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

11	9420	X	9198	-0-	-222	-0-	9131	3	67	9	N	61	167	1			43
12	T. A.		10130	-0-	10130	10130	10056	3	74	9	N	67					110
01	T. A.		7651	-0-	7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
							68	9									
02	T. A.		6600	-0-	6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74
03	24654	X	273	-0-	-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
							3	9									
04	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	5	1	9363	3	N	105					182
							116	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	6695	3	37	9	N	34					143
12	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	6752	3	43	9	N	39					182
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55
02	6888	X	6077	-0-	-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92
03	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116
04	6810	X	6547	-0-	-263	-0-	6518	3	29	9	N	26					142

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7898	3	61	9	N	55	1	8			202
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7833	3	57	9	N	52	178	1	2	8	74
01	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132
02	7532	X	7042	-0-	-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180
03	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234
04	7950	X	7301	-0-	-649	-0-	7250	3	51	9	N	46	1	8			279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	600	1	2984	3	N	61	163	1			63
							67	9									
12	4650	X	2179	-0-	-2471	-0-	620	1	1505	3	N	49	84	1	1	8	27
							54	9									
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	620	1	2678	3	N	60	1	8			86
							66	9									
02	3892	X	2875	-0-	-1017	-0-	545	1	2276	3	N	49					135
							54	9									
03	4309	X	3299	-0-	-1010	-0-	620	1	2621	3	N	53	1	8			187
							58	9									
04	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	594	1	2890	3	N	50	164	1			73
							55	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

11	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	168	X	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8361	-0-	-1389	-0-	330	1	7968	3	N	57	159	1			45
							63	9									
12	12090	X	10150	-0-	-1940	-0-	70	1	10017	3	N	57	1	8			101
							63	9									
01	11718	X	7378	-0-	-4340	-0-	245	1	7092	3	N	37					138
							41	9									
02	9408	X	7037	-0-	-2371	-0-	361	1	6634	3	N	38					176
							42	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	166	1	9212	3	N	36	170	1			42
							40	9									
*04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10303	3	127	9	N	115					157

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	13269	3	323	9	N	294	337	1			84
12	14818	X	13825	-0-	-993	-0-	13477	3	348	9	N	316	276	1			124
01	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	12876	3	341	9	N	310	357	1			77
02	13216	X	11817	-0-	-1399	-0-	11505	3	312	9	N	284	171	1			190
03	14353	X	13292	-0-	-1061	-0-	12949	3	343	9	N	312	338	1			164
04	13590	X	12191	-0-	-1399	-0-	11862	3	329	9	N	299	342	1			121

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

11	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	742	1	3773	3	N	134	173	1			20
							147	9									
12	5084	X	3470	-0-	-1614	-0-	893	1	2479	3	N	89					109
							98	9									
01	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	872	1	2947	3	N	124	168	1	1	8	64
							136	9									
02	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	795	1	2533	3	N	158	170	1			52
							174	9									
03	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	859	1	2435	3	N	133	1	8			184
							146	9									
04	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	453	1	3469	3	N	122	169	1	1	8	136
							134	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

11	1290	X	639	-0-	-651	-0-	593	3	46	9	N	42	174	1			55
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	464	3	44	9	N	40					95
01	589	N	198	-0-	-391	-0-	161	3	37	9	N	34					129
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	3	31	9	N	28					157
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	N	34					191
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	3	31	9	N	28	167	1			52

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

11	5340	X	5201	-0-	-139	-0-	600	1	4532	3	N	63					137
							69	9									
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	585	1	4660	3	N	58	130	1	2	8	63
							64	9									
01	5642	X	4228	-0-	-1414	-0-	611	1	3573	3	N	40	2	8			101
							44	9									
02	5096	X	4942	-0-	-154	-0-	560	1	4342	3	N	36	86	1			51
							40	9									
03	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	620	1	4429	3	N	27	1	8			77
							30	9									
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	600	1	4422	3	N	26					103
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	183	1	1180	3	N	23					86
							25	9									
12	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	178	1	888	3	N	26	2	8			110
							29	9									
01	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	146	1	1562	3	N	64	33	8			141
							70	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	293	1	2414	3	N	46	2	8			185
							51	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	321	1	3057	3	N	60	175	1			70
							66	9									
*04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	367	1	4737	3	N	66					136
							73	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6944	3	101	9	N	92					172
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7636	3	106	9	N	96	181	1			87
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28
02	6580	X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29
03	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112
04	7380	X	5120	-0-	-2260	-0-	5045	3	75	9	N	68	143	1			37

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3276	3	43	9	N	39					134
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4265	3	52	9	N	47					181
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59
02	2548	X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	3	40	9	N	36	1	8			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					130
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					130
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2949	3	29	9	N	26					104
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3374	3	48	9	N	44					148
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3174	3	26	9	N	24					84

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					93
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					93
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					93
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					93
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					93
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	14498	-0-	-1732	-0-	14266	3	232	9	N	211	171	1	1	8	199
12	16306	X	15651	-0-	-655	-0-	15383	3	268	9	N	244	353	1	1	8	89
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176	1	2	8	116
02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174	1	1	8	181
03	15655	X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337	1	2	8	32
04	15780	X	14847	-0-	-933	-0-	14642	3	205	9	N	186	1	8			217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11617	-0-	-1253	-0-	11500	3	117	9	N	106	174	1			77
12	12679	X	11931	-0-	-748	-0-	11777	3	154	9	N	140	160	1			57
01	12431	X	11946	-0-	-485	-0-	11843	3	103	9	N	94					151
02	11116	X	10825	-0-	-291	-0-	10705	3	120	9	N	109	172	1			88
03	12214	X	11774	-0-	-440	-0-	11658	3	116	9	N	105					193
04	11610	X	11152	-0-	-458	-0-	11038	3	114	9	N	104	169	1			128

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

11	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6231	3	3	9	N	3					28
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5255	3	42	9	N	38					66
01	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39	9	N	35					101
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3			N	-0-					101
03	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28	9	N	25					126
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5853	3	3	9	N	3	51	1	1	8	77

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

11	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	501 171	1 9	3099	3	N	155					212
12	4433	X	3090	-0-	-1343	-0-	368 133	1 9	2589	3	N	121	171	1	1	8	161
01	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	428 142	1 9	2564	3	N	129	1	8			289
02	4004	X	3352	-0-	-652	-0-	455 157	1 9	2740	3	N	143	349	1			83
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	499 139	1 9	2730	3	N	126	1	8			208
04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	485 164	1 9	3034	3	N	149	170	1			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	3965	-0-	-2905	-0-	309 205	1 9	3451	3	N	186	175	1			135
12	7099	X	4159	-0-	-2940	-0-	387 223	1 9	3549	3	N	203	170	1	2	8	166
01	7099	X	4941	-0-	-2158	-0-	399 285	1 9	4257	3	N	259	340	1	2	8	83
02	5432	X	3630	-0-	-1802	-0-	301 177	1 9	3152	3	N	161					244
03	6014	X	4182	-0-	-1832	-0-	319 218	1 9	3645	3	N	198	338	1	1	8	103
04	4770	X	3259	-0-	-1511	-0-	325 169	1 9	2765	3	N	154	169	1			88

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					122
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					122
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170 19	1 9	2400	3	N	17	4	8			44
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	393 48	1 9	6238	3	N	44	3	8			85
*04	3000	N	5248	-0-	2248	5827	230 51	1 9	4967	3	N	46	1	8			130

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	567 664	1 9	11574	3	N	604	694	1			244
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	564 670	1 9	11826	3	N	609	515	1	1	8	337
01	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	534 637	1 9	11818	3	N	579	696	1	1	8	219
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	439 516	1 9	9567	3	N	469	347	1	1	8	340
03	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	528 477	1 9	7021	3	N	434	524	1			250
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	559 396	1 9	3886	3	N	360	350	1			260

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	2129	-0-	-3421	-0-	191	1	1885	3	N	48					96
							53	9									
12	6293	X	2241	-0-	-4052	-0-	275	1	1912	3	N	49					145
							54	9									
01	5115	X	2102	-0-	-3013	-0-	255	1	1799	3	N	44					189
							48	9									
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	221	1	1566	3	N	45	170	1			64
							50	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3809	3	N	58					122
							64	9									
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	419	1	6088	3	N	58	162	1			18
							64	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	268	1	12393	3	N	117	180	1			62
							129	9									
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	244	1	11174	3	N	111					173
							122	9									
01	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	282	1	11789	3	N	84	181	1			76
							92	9									
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	258	1	11255	3	N	89					165
							98	9									
03	11036	X	10400	-0-	-636	-0-	457	1	9862	3	N	74	173	1			66
							81	9									
04	10680	X	8846	-0-	-1834	-0-	458	1	8260	3	N	116					182
							128	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	707	-0-	-1483	-0-	202	1	501	3	N	4					145
							4	9									
12	2263	X	159	-0-	-2104	-0-	158	1	1	9	N	1	1	8			145
01	961	N	247	-0-	-714	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			145
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	300	1	1	9	N	1	1	8			145
03	3100	N	3672	-0-	572	572	268	1	3319	3	N	77					222
							85	9									
*04	3000	N	5499	-0-	2499	3071	203	1	5218	3	N	71	170	1			123
							78	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	3	553	9	N	503	336	1			247
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1			89
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8			165
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	8	8	86
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	75	9	N	68	3	8			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	310	1	5655	3	N	120					164
							132	9									
12	11222	X	1297	-0-	-9925	-0-	299	1	951	3	N	43	161	1			46
							47	9									
01	11222	X	631	-0-	-10591	-0-	248	1	374	3	N	8					54
							9	9									
02	6552	X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2					56
03	6293	X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48					104
04	6090	X	3154	-0-	-2936	-0-	533	1	2521	3	N	91	166	1			29
							100	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

11	5160	X	3319	-0-	-1841	-0-	502	1	2650	3	N	152	171	1			208
							167	9									
12	4805	X	3147	-0-	-1658	-0-	418	1	2692	3	N	34	175	1			67
							37	9									
01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	451	1	526	3	N	4					71
							4	9									
02	3724	X	2780	-0-	-944	-0-	405	1	2328	3	N	43					114
							47	9									
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	636	1	2876	3	N	45					159
							50	9									
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	291	1	4236	3	N	62	169	1			52
							68	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

11	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	308	1	5522	3	N	63					169
							69	9									
12	8246	X	1093	-0-	-7153	-0-	408	1	674	3	N	10	175	1			4
							11	9									
01	7440	X	383	-0-	-7057	-0-	383	1			N	-0-					4
02	6272	X	339	-0-	-5933	-0-	339	1			N	-0-					4
03	6479	X	204	-0-	-6275	-0-	201	1	3	9	N	3					7
04	5910	X	1611	-0-	-4299	-0-	518	1	1057	3	N	33					40
							36	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

11	3450	X	2245	-0-	-1205	-0-	2104	3	141	9	N	128	174	1			105
12	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3160	3	74	9	N	67					172
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3948	3	76	9	N	69	172	1			69
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2954	3	59	9	N	54					123
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4360	3	77	9	N	70	176	1			17
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3913	3	65	9	N	59					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12637	3	31	9	N	28					61
12	14818	X	14608	-0-	-210	-0-	14575	3	33	9	N	30					91
01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15965	3	25	9	N	23					114
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14501	3	28	9	N	25					139
03	14601	X	14465	-0-	-136	-0-	14444	3	21	9	N	19					158
*04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15012	3	21	9	N	19	144	1			33

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

11	9420	X	7878	-0-	-1542	-0-	319	1	7515	3	N	40					209
							44	9									
12	9548	X	7645	-0-	-1903	-0-	181	1	7407	3	N	52	181	1	1	8	79
							57	9									
01	9517	X	8957	-0-	-560	-0-	8872	3	85	9	N	77	11	8			145
02	7980	X	4353	-0-	-3627	-0-	5	1	4315	3	N	30					175
							33	9									
03	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	1	1	8099	3	N	42	173	1			44
							46	9									
04	8670	X	8112	-0-	-558	-0-	8060	3	52	9	N	47					91

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

11	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13311	3	34	9	N	31					103
12	14260	X	14251	-0-	-9	-0-	14205	3	46	9	N	42	83	1			62
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14381	3	42	9	N	38					100
02	12544	X	12172	-0-	-372	-0-	12126	3	46	9	N	42					142
03	14260	X	11470	-0-	-2790	-0-	11418	3	52	9	N	47	175	1			14
04	13950	X	11581	-0-	-2369	-0-	11531	3	50	9	N	45					59

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

11	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	600	1	4736	3	N	36					132
							40	9									
12	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	609	1	5183	3	N	45	1	8			176
							50	9									
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	614	1	4983	3	N	34	1	8			209
							37	9									
02	5572	X	4930	-0-	-642	-0-	560	1	4338	3	N	29	170	1	1	8	67
							32	9									
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	620	1	4815	3	N	30					97
							33	9									
04	5640	X	5168	-0-	-472	-0-	600	1	4534	3	N	31					128
							34	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	690	1	4982	3	N	235	177	1			125
							259	9									
12	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	756	1	2363	3	N	229	168	1			186
							252	9									
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	714	1	5462	3	N	223	327	1			82
							245	9									
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	613	1	5717	3	N	197	178	1			101
							217	9									
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	557	1	12528	3	N	224	174	1			151
							246	9									
*04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	752	1	8880	3	N	189	163	1			177
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	4249	-0-	-6401	-0-	380	1	3664	3	N	186	170	1			100
							205	9									
12	11005	X	8452	-0-	-2553	-0-	387	1	7789	3	N	251	167	1	1	8	183
							276	9									
01	11005	X	8960	-0-	-2045	-0-	383	1	8261	3	N	287	171	1	1	8	298
							316	9									
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	348	1	8135	3	N	256	175	1	1	8	378
							282	9									
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	372	1	9356	3	N	233	512	1			99
							256	9									
04	8670	X	7373	-0-	-1297	-0-	366	1	6766	3	N	219	171	1			147
							241	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7122	-0-	-1788	-0-	1128	1	5854	3	N	127	184	1			89
							140	9									
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	245	1	10285	3	N	146	179	1			56
							161	9									
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11903	3	127	9	N	115					171
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10185	3	120	9	N	109	175	1			105
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11176	3	131	9	N	119					224
*04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10526	3	112	9	N	102	178	1			148

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10007	3	147	9	N	134	172	1	1	8	122
12	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10827	3	151	9	N	137	255	1	2	8	2
01	11656	X	9633	-0-	-2023	-0-	119	1	9358	3	N	142	4	8			140
							156	9									
02	10500	X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	2	8	86
03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	5	8	42
04	10620	X	10352	-0-	-268	-0-	10225	3	127	9	N	115	2	8			155

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	14174	-0-	-796	-0-	14011	3	163	9	N	148	181	1			118
12	15159	X	14316	-0-	-843	-0-	14173	3	143	9	N	130	171	1			77
01	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115					192
02	13216	X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1			113
03	14632	X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1			39
04	14160	X	11537	-0-	-2623	-0-	11437	3	100	9	N	91					130

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	16074	-0-	-1056	-0-	15766	3	308	9	N	280	339	1	1	8	112
12	17546	X	16682	-0-	-864	-0-	16366	3	316	9	N	287	175	1	1	8	223
01	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	2	8	180
02	15372	X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	1	8	255
03	16678	X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	2	8	157
04	16380	X	14625	-0-	-1755	-0-	14376	3	249	9	N	226	173	1	1	8	209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	15565	3	701	9	N	637	698	1			134
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	2	1	16105	3	N	610	520	1	1	8	223
							671	9									
01	15531	X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	1	8	244
							616	9									
02	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1			249
							583	9									
03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1			223
							546	9									
*04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16247	3	526	9	N	478	523	1			178

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	548	-0-	-8662	-0-	533	1	15	9	N	14					72
12	5549	X	518	-0-	-5031	-0-	510	1	8	9	N	7	1	8			78
01	5549	X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1					79
02	5012	X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-					79
03	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-					79
*04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	550	1	959	3	N	4	37	1			46
							4	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	477	1	7386	3	N	668	688	1			231
							735	9									
12	9207	X	7505	-0-	-1702	-0-	460	1	6360	3	N	623	514	1	1	8	339
							685	9									
01	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	687	1	1	8	272
							683	9									
02	8316	X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	519	1	1	8	285
							586	9									
03	9207	X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	689	1			154
							614	9									
04	8610	X	7730	-0-	-880	-0-	520	1	6612	3	N	544	516	1			182
							598	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		4629	-0-	4629	4629	263	1	3826	3	N	491	174	1	1	8	321
							540	9									
02	T. A.		5924	-0-	5924	10553	284	1	5130	3	N	464	693	1	1	8	91
							510	9									
03	T. A.		5969	-0-	5969	16522	303	1	5218	3	N	407	325	1			173
							448	9									
*04	19699	X	3177	-0-	-16522	-0-	260	1	2563	3	N	322	346	1			149
							354	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	145	1	10711	3	N	133					180
							146	9									
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	253	1	8897	3	N	123	180	1	1	8	122
							135	9									
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	182	1	1	8	42
02	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104					146
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	181	1	1	8	62
*04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11008	3	101	9	N	92					154

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	4923	-0-	-3177	-0-	498	1	3385	3	N	945	861	1			295
							1040	9									
12	8029	X	4382	-0-	-3647	-0-	518	1	2815	3	N	954	705	1	1	8	543
							1049	9									
01	8029	X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	1	8	255
							1035	9									
02	7252	X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	1	8	387
							908	9									
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1			231
							988	9									
*04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	479	1	4556	3	N	809	866	1			174
							890	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	248	1	10411	3	N	260	346	1			79
							286	9									
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	243	1	10910	3	N	276	173	1			182
							304	9									
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1			98
							266	9									
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1			125
							217	9									
03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1			181
							259	9									
*04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	96	1	12484	3	N	211	176	1			216
							232	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13758	3	56	9	N	51					181
12	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14761	3	206	9	N	187	165	1			203
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1			135
02	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1			59
03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111					170
							122	9									
*04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	21	1	18912	3	N	108	173	1			105
							119	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	12318	-0-	-1302	-0-	12219	3	99	9	N	90	177	1			68
12	13733	X	12264	-0-	-1469	-0-	12166	3	98	9	N	89					157
01	13516	X	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	2	8	78
02	12152	X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76					154
03	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	1	8	60
04	12330	X	10953	-0-	-1377	-0-	10898	3	55	9	N	50					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	331	1	1704	3	N	198	177	1			120
							218	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	331	1	4427	3	N	249	174	1			195
							274	9									
01	4960	X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1			143
							127	9									
02	4480	X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71					214
03	5022	X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55					269
04	4860	X	575	-0-	-4285	-0-	483	1	92	9	N	84	165	1			188

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	615	1	2791	3	N	721	872	1			196
							793	9									
12	3844	X	2489	-0-	-1355	-0-	653	1	1078	3	N	689	515	1	2	8	368
							758	9									
01	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1	8	178
							736	9									
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1	8	333
							730	9									
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1			317
							744	9									
04	3810	X	2941	-0-	-869	-0-	639	1	1646	3	N	596	679	1			234
							656	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	995	-0-	-7855	-0-	321	1	674	9	N	613	517	1			259
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	6502	3	N	1049	1050	1	1	8	257
							1154	9									
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1	8	248
							938	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1	8	349
							865	9									
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1			239
							831	9									
*04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	290	1	11146	3	N	737	683	1			293
							811	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	3132	-0-	-8508	-0-	393	1	2527	3	N	193	181	1			235
							212	9									
12	11439	X	2657	-0-	-8782	-0-	396	1	2062	3	N	181	177	1	1	8	238
							199	9									
01	10354	X	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1	8	225
							184	9									
02	6244	X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1			177
							143	9									
*03	3224	X	2334	-0-	-890	-0-	709	1	1450	3	N	159	171	1			165
							175	9									
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	660	1	1889	3	N	183	173	1			175
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20845	X	278	-0-	-20567	-0-	252	1	26	9	N	24					47
12	5456	X	4352	-0-	-1104	-0-	375	1	3810	3	N	152	170	1			29
							167	9									
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	266	1	5267	3	N	132					161
							145	9									
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	192	1	5484	3	N	98	176	1			83
							108	9									
03	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121					204
							133	9									
*04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	223	1	11178	3	N	129	174	1			159
							142	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

11	13650	X	13215	-0-	-435	-0-	13191	3	24	9	N	22					143
12	14787	X	11958	-0-	-2829	-0-	11939	3	19	9	N	17	56	1			104
01	14508	X	7697	-0-	-6811	-0-	7696	3	1	9	N	1	1	8			104
02	12824	X	9792	-0-	-3032	-0-	132	1	9660	3	N	-0-					104
03	13826	X	11618	-0-	-2208	-0-	64	1	11554	3	N	-0-					104
04	13230	X	7401	-0-	-5829	-0-	377	1	7024	3	N	-0-					104

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

11	14730	X	10770	-0-	-3960	-0-	10748	3	22	9	N	20					117
12	15221	X	3720	-0-	-11501	-0-	83	1	3627	3	N	9	103	1			23
							10	9									
01	14446	X	985	-0-	-13461	-0-	158	1	826	3	N	1					24
							1	9									
02	11844	X	634	-0-	-11210	-0-	531	1	103	3	N	-0-					24
03	12245	X	1594	-0-	-10651	-0-	54	1	1540	3	N	-0-					24
*04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	248	1	12037	3	N	18					42
							20	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

11	6540	X	6275	-0-	-265	-0-	548	1	5647	3	N	73					227
							80	9									
12	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	683	1	4691	3	N	65	180	1	1	8	111
							72	9									
01	6479	X	5535	-0-	-944	-0-	899	1	4546	3	N	82	13	8			180
							90	9									
02	5852	X	4263	-0-	-1589	-0-	101	1	4111	3	N	46	173	1	1	8	52
							51	9									
03	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	2	1	5408	3	N	65					117
							72	9									
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5551	3	68	9	N	62					179

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	598	1	6362	3	N	73	175	1			58
							80	9									
12	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	567	1	4469	3	N	50	2	8			106
							55	9									
01	7595	X	7588	-0-	-7	-0-	600	1	6923	3	N	59	2	8			163
							65	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	560	1	6404	3	N	69	177	1	13	8	42
							76	9									
03	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	567	1	5578	3	N	64	21	8			85
							70	9									
04	7350	X	6148	-0-	-1202	-0-	593	1	5500	3	N	50	8	8			127
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	13586	-0-	13586	415736	13569	3	17	9	N	15					99
12	430429	X	14693	-0-	-415736	-0-	14672	3	21	9	N	19	1	8			117
01	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	13464	3	17	9	N	15	1	8			131
02	14392	X	11488	-0-	-2904	-0-	11466	3	22	9	N	20	8	8			143
03	15004	X	12686	-0-	-2318	-0-	12660	3	26	9	N	24	15	8			152
04	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	12408	3	20	9	N	18	6	8			164

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

11	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11062	3	58	9	N	53					75
12	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11122	3	64	9	N	58					133
01	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11199	3	85	9	N	77	168	1	3	8	39
02	10724	X	9692	-0-	-1032	-0-	9636	3	56	9	N	51	1	8			89
03	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10524	3	58	9	N	53	2	8			140
04	11130	X	10521	-0-	-609	-0-	10465	3	56	9	N	51	171	1	1	8	19

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	484 46	1 9	3730	3	N	42					186
12	5270	X	4226	-0-	-1044	-0-	556 55	1 9	3615	3	N	50	175	1			61
01	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	548 48	1 9	4506	3	N	44					105
02	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	433	1	2	9	N	2					107
03	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	428 15	1 9	984	3	N	14					121
04	4950	X	3237	-0-	-1713	-0-	437 40	1 9	2760	3	N	36					157

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	600 242	1 9	11133	3	N	220	172	1	1	8	220
12	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	600 242	1 9	10602	3	N	220	353	1	1	8	86
01	12648	X	10796	-0-	-1852	-0-	608 219	1 9	9969	3	N	199	165	1	2	8	118
02	11424	X	10362	-0-	-1062	-0-	1 212	1 9	10149	3	N	193	1	8			310
03	12648	X	11129	-0-	-1519	-0-	10928	3	201	9	N	183	176	1	2	8	315
04	11970	X	10657	-0-	-1313	-0-	10442	3	215	9	N	195	344	1	1	8	165

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	298 194	1 9	7109	3	N	176	176	1			191
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	326 133	1 9	2984	3	N	121	177	1			135
01	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	323 111	1 9	1097	3	N	101	176	1			60
02	1652	X	330	-0-	-1322	-0-	275	1	55	9	N	50					110
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	319 156	1 9	6647	3	N	142	170	1			82
*04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	331 150	1 9	11043	3	N	136					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5535	3	N	51	166	1			42
							56	9									
12	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	209	1	5536	3	N	52					94
							57	9									
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	227	1	4764	3	N	56					150
							62	9									
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	202	1	5306	3	N	49	170	1			29
							54	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	207	1	5761	3	N	45					74
							50	9									
*04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	450	1	5519	3	N	45					119
							50	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	386	1	6559	3	N	100					254
							110	9									
12	7936	X	6560	-0-	-1376	-0-	404	1	6004	3	N	138	173	1			219
							152	9									
01	7688	X	6621	-0-	-1067	-0-	340	1	6209	3	N	65	180	1			104
							72	9									
02	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	375	1	5870	3	N	151					255
							166	9									
03	7688	X	6490	-0-	-1198	-0-	468	1	5927	3	N	86	171	1			170
							95	9									
04	7050	X	6122	-0-	-928	-0-	462	1	5557	3	N	94	163	1			101
							103	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	52	1	8270	3	N	278	158	1			175
							306	9									
12	6758	X	6316	-0-	-442	-0-	300	1	5792	3	N	204	340	1			39
							224	9									
01	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	333	1	6251	3	N	227	175	1	1	8	90
							250	9									
02	8064	X	7357	-0-	-707	-0-	199	1	6901	3	N	234	170	1			154
							257	9									
03	8928	X	5912	-0-	-3016	-0-	422	1	5277	3	N	194	167	1			181
							213	9									
04	8640	X	7433	-0-	-1207	-0-	500	1	6703	3	N	209	332	1			58
							230	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	1727	-0-	-5323	-0-	273	1	1436	3	N	16					202
							18	9									
12	7285	X	2025	-0-	-5260	-0-	379	1	1583	3	N	57	202	1	1	8	56
							63	9									
01	5487	X	3202	-0-	-2285	-0-	304	1	2792	3	N	96	1	8			151
							106	9									
02	3864	X	3271	-0-	-593	-0-	249	1	2980	3	N	38	1	8			188
							42	9									
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	305	1	7910	3	N	115	174	1			129
							127	9									
*04	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	150	1	13611	3	N	106					235
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	568	1	10919	3	N	165					235
							182	9									
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	543	1	13852	3	N	180	333	1			82
							198	9									
01	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	560	1	13772	3	N	145	174	1	1	8	52
							160	9									
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	511	1	11912	3	N	101					153
							111	9									
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	366	1	13888	3	N	119	172	1			100
							131	9									
*04	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17046	3	131	9	N	119	169	1			50

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9020	-0-	-1930	-0-	534	1	8271	3	N	195	350	1			70
							215	9									
12	10788	X	8757	-0-	-2031	-0-	567	1	7991	3	N	181	174	1			77
							199	9									
01	10788	X	8545	-0-	-2243	-0-	551	1	7772	3	N	202	176	1	5	8	98
							222	9									
02	9520	X	8005	-0-	-1515	-0-	492	1	7318	3	N	177	170	1			105
							195	9									
03	9920	X	9420	-0-	-500	-0-	333	1	8887	3	N	182	173	1			114
							200	9									
*04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12557	3	175	9	N	159	170	1			103

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8719	-0-	-1871	-0-	407	1	8200	3	N	102	174	1			47
							112	9									
12	10261	X	8512	-0-	-1749	-0-	452	1	7973	3	N	79	111	1			15
							87	9									
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	426	1	9878	3	N	100	2	8			113
							110	9									
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	382	1	8840	3	N	79	176	1			16
							87	9									
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	264	1	9331	3	N	67					83
							74	9									
*04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	3	76	9	N	69					152

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	160	1	9211	3	N	451	534	1			140
							496	9									
12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	191	1	9718	3	N	426	341	1			225
							469	9									
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	188	1	8237	3	N	408	531	1			102
							449	9									
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	271	1	7903	3	N	336	175	1			263
							370	9									
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	311	1	10216	3	N	355	525	1			93
							391	9									
*04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	302	1	9886	3	N	324	179	1			238
							356	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9797	3	218	9	N	198	173	1	1	8	57
12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9888	3	223	9	N	203	246	1	1	8	13
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9572	3	207	9	N	188	171	1	3	8	27
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8486	3	222	9	N	202	165	1	1	8	63
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9032	3	189	9	N	172	162	1	3	8	70
*04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8168	3	149	9	N	135	169	1	1	8	35

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8692	-0-	-368	-0-	8501	3	191	9	N	174	168	1	1	8	90
12	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	8665	3	191	9	N	174	250	1	1	8	13
01	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8444	3	195	9	N	177	171	1	3	8	16
02	8484	X	7720	-0-	-764	-0-	7519	3	201	9	N	183	1	8			198
03	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8156	3	205	9	N	186	168	1	3	8	213
04	8700	X	7967	-0-	-733	-0-	7800	3	167	9	N	152	166	1	1	8	198

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9589	3	283	9	N	257	175	1			277
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	75	1	7947	3	N	234	336	1			175
							257	9									
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167
*04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9530	3	270	9	N	245	169	1			243

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	421	1	7370	3	N	293	351	1			179
							322	9									
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	428	1	9161	3	N	302	349	1			132
							332	9									
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
							309	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
							260	9									
03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
							235	9									
04	9600	X	7022	-0-	-2578	-0-	743	1	6068	3	N	192	172	1			183
							211	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9202	-0-	-1568	-0-	9092	3	110	9	N	100	170	1			54
12	11129	X	9413	-0-	-1716	-0-	9300	3	113	9	N	103	118	1			39
01	11005	X	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138
02	9436	X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226
03	9920	X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148
04	9540	X	8600	-0-	-940	-0-	8505	3	95	9	N	86	171	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	232	1	4272	3	N	16					68
							18	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	284	1	5475	3	N	41	1	8			108
							45	9									
01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	252	1	7012	3	N	44	1	8			151
							48	9									
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	198	1	12395	3	N	50	1	8			200
							55	9									
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	253	1	12461	3	N	37	172	1			65
							41	9									
*04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	311	1	10192	3	N	37					102
							41	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	10676	-0-	-2464	-0-	255	1	10101	3	N	291	347	1			103
							320	9									
12	13578	X	12046	-0-	-1532	-0-	273	1	11422	3	N	319	346	1	1	8	75
							351	9									
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	165	1	13418	3	N	285	170	1	1	8	189
							314	9									
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	174	1	11639	3	N	244	348	1	1	8	84
							268	9									
03	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	271	1	7308	3	N	193	173	1			104
							212	9									
04	13140	X	5838	-0-	-7302	-0-	266	1	5342	3	N	209	171	1			142
							230	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	204	2	61	9	N	55					189
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	205	2	44	9	N	40	165	1			64
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71					135
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51					186
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167	1			49
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	184	2	42	9	N	38					87

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
*04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	118	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5010	-0-	-725	-0-	128	1	4882	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	133	1	4938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

11	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

11	9540	X	8028	-0-	-1512	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
*04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

11	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	300	1	6538	2	N	25	139	1			93
							28	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	310	1	6862	2	N	21					114
							23	9									
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	6757	2	N	20					134
							22	9									
02	6608	X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	5903	2	N	17					151
							19	9									
03	7316	X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	6198	2	N	19					170
							21	9									
04	6960	X	5953	-0-	-1007	-0-	300	1	5640	2	N	12					182
							13	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

11	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	182	1	7262	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	182	1	6903	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	5764	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	167	1	6205	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13259	-0-	-536	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12446	-0-	-394	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9875	-0-	-510	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9834	-0-	-551	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8951	-0-	-429	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9582	-0-	-679	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1041	2	14	9	N	13					32
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	2			N	-0-					32
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					32
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					34

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					115
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					115
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					115
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					115
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					115
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1					78
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1116	2	7	9	N	6					84
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4					88
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					90
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					99
04	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1135	2	6	9	N	5					104

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5579	-0-	-391	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	7513	-0-	-4997	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11446	-0-	-210	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10237	-0-	-833	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5182	-0-	2082	3053	5182	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2562	-0-	-538	2515	2562	2			N	-0-					-0-
02	6057	X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8935	-0-	-1625	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5011	-0-	-4679	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1080	-0-	-1183	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	812	-0-	-1451	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	4417	-0-	-2603	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1266	-0-	-5988	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
12	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22788	-0-	-1361	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16613	-0-	-5199	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24607	-0-	-2828	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17691	-0-	-8859	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1270	-0-	1270	7003	1204	2	66	9	Y	60					135
12	10781	X	3778	-0-	-7003	-0-	3756	3	22	9	Y	20					155
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					155
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					155
03	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	3			Y	-0-					155
04	3660	X	3035	-0-	-625	-0-	3035	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	246	1	3444	3	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	298	1	3440	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	273	1	3436	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3404	-0-	-208	-0-	243	1	3161	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	265	1	3446	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	244	1	3198	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

11	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	247	1	2856	3	N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	296	1	2516	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	272	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	244	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	266	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	242	1	2368	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	296	1	3353	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	272	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	244	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	266	1	3372	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3057	-0-	-573	-0-	242	1	2815	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

11	5670	X	5425	-0-	-245	-0-	247	1	5178	3	N	-0-					-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	296	1	5552	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4841	-0-	-829	-0-	242	1	4599	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

*11	2610	X	1691	-0-	-919	-0-	655	1	1034	3	N	2	2	8			73
							2	9									
*12	2697	X	2116	-0-	-581	-0-	641	1	1469	3	N	5	5	8			73
							6	9									
*01	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	581	1	1167	3	N	1	1	8			73
							1	9									
*02	2436	X	1925	-0-	-511	-0-	593	1	1328	3	N	4	4	8			73
							4	9									
*03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	3	3	8			73
							3	9									
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2475	3	N	3	3	8			73
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3360	X	1325	-0-	-2035	-0-	1325	3			N	-0-					174
*12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3437	3	2	9	N	2	2	8			174
*01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13	9	N	12	161	1			25
*02	1764	X	1697	-0-	-67	-0-	1695	3	2	9	N	2	2	8			25
*03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3264	3	1	9	N	1	1	8			25
*04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	3239	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	330	1	1224	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
*12	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	325	1	790	3	Y	64	1	8			97
							70	9									
*01	1426	N	882	-0-	-544	-0-	339	1	526	3	Y	15	88	1	2	8	22
							17	9									
*02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	306	1	985	3	Y	6	6	8			22
							7	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	330	1	594	3	Y	1	1	8			22
							1	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13650	X	11415	-0-	-2235	-0-	11334	3	81	9	Y	74	75	1			36
*12	14074	X	11716	-0-	-2358	-0-	11716	3			Y	-0-					36
*01	14074	X	7548	-0-	-6526	-0-	7460	3	88	9	Y	80	73	1			43
*02	12712	X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-					43
*03	11811	X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64	75	1			32
*04	11430	X	6553	-0-	-4877	-0-	6486	3	67	9	Y	61	73	1			20

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8640	X	4254	-0-	-4386	-0-	4146	3	108	9	Y	98	99	1	1	8	48
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	Y	2	2	8			48
*01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	276	1	5506	3	Y	107	97	1	1	8	57
							118	9									
*02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
*03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	86	100	1	1	8	42
							95	9									
*04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	301	1	5997	3	Y	82	96	1	1	8	27
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	X	735	-0-	-45	-0-	658	1	77	9	Y	70	74	1	5	8	51
*12	806	X	778	-0-	-28	-0-	671	1	107	9	Y	97	76	1	10	8	62
*01	806	X	682	-0-	-124	-0-	670	1	12	9	Y	11	11	8			62
*02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	78	76	1	10	8	54
							86	9									
*03	775	X	456	-0-	-319	-0-	450	1	6	9	Y	5	5	8			54
*04	750	X	707	-0-	-43	-0-	627	1	80	9	Y	73	76	1	4	8	47

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6480	X	6037	-0-	-443	-0-	6030	3	7	9	Y	6	44	1			64
*12	6789	X	6641	-0-	-148	-0-	6640	3	1	9	Y	1	1	8			64
*01	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	6708	3	40	9	Y	36	45	1			55
*02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					55
*03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43	1			55
*04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					55

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11100	X	8769	-0-	-2331	-0-	291	1	8477	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
*12	11253	X	7724	-0-	-3529	-0-	233	1	7418	3	Y	66	3	8			97
							73	9									
*01	11439	X	8142	-0-	-3297	-0-	259	1	7866	3	Y	15	88	1	2	8	22
							17	9									
*02	10332	X	9004	-0-	-1328	-0-	278	1	8724	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
*03	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	341	1	10146	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
*04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9969	3	Y	2	2	8			22
							2	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11490	X	9303	-0-	-2187	-0-	652	1	8648	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	11098	X	10082	-0-	-1016	-0-	646	1	9428	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*01	11098	X	10170	-0-	-928	-0-	659	1	9505	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*02	10024	X	9770	-0-	-254	-0-	602	1	9162	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	646	1	10591	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	657	1	9651	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	657	1	7676	3	Y	3	3	8			143
							3	9									
*12	11532	X	9494	-0-	-2038	-0-	643	1	8845	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
*01	10881	X	10785	-0-	-96	-0-	673	1	10101	3	Y	10	10	8			143
							11	9									
*02	9828	X	9341	-0-	-487	-0-	610	1	8515	3	Y	196	173	1	12	8	154
							216	9									
*03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	659	1	10788	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
*04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	634	1	9867	3	Y	4	4	8			154
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	659	1	12033	3	Y	85	95	1	1	8	65
							94	9									
*12	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	673	1	10826	3	Y	114	96	1	4	8	79
							125	9									
*01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	667	1	8564	3	Y	2	2	8			79
							2	9									
*02	7756	X	2302	-0-	-5454	-0-	614	1	1591	3	Y	88	97	1	2	8	68
							97	9									
*03	8587	X	678	-0-	-7909	-0-	678	1			Y	-0-					68
*04	8310	X	5647	-0-	-2663	-0-	657	1	4890	3	Y	91	97	1	2	8	60
							100	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

*11	17670	X	12952	-0-	-4718	-0-	420	1	12306	3	Y	205	1	8			316
							226	9									
*12	17453	X	10570	-0-	-6883	-0-	573	1	9949	3	Y	44	169	1	4	8	187
							48	9									
*01	17422	X	9521	-0-	-7901	-0-	639	1	8879	3	Y	3	3	8			187
							3	9									
*02	15064	X	8128	-0-	-6936	-0-	614	1	7511	3	Y	3	3	8			187
							3	9									
*03	15221	X	9870	-0-	-5351	-0-	645	1	9221	3	Y	4	4	8			187
							4	9									
*04	12960	X	10628	-0-	-2332	-0-	657	1	9970	3	Y	1	1	8			187
							1	9									

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

*11	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	658	1	12305	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*12	15159 X	12782	-0-	-2377	-0-	657	1	12118	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*01	15159 X	12556	-0-	-2603	-0-	271	1	12283	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	13692 X	12188	-0-	-1504	-0-	6	1	12180	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*03	14632 X	13885	-0-	-747	-0-	13883	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	12960 X	12660	-0-	-300	-0-	12658	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	215	1	9619	3	Y	2	2	8			47
							2	9									
*12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	197	1	8632	3	Y	2	2	8			47
							2	9									
*01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	211	1	10343	3	Y	246	179	1	4	8	110
							271	9									
*02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	203	1	9303	3	Y	3	3	8			110
							3	9									
*03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	225	1	10456	3	Y	329	179	1	2	8	258
							362	9									
*04	10350	X	9997	-0-	-353	-0-	218	1	9778	3	Y	1	176	1	1	8	82
							1	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

*11	5700	X	3739	-0-	-1961	-0-	220	1	3518	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	5518	X	4696	-0-	-822	-0-	231	1	4462	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	219	1	4716	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	209	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	232	1	5501	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	224	1	5071	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

*11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	660	1	11872	3	Y	123	176	1	4	8	74
							135	9									
*12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	645	1	6958	3	Y	110	88	1	7	8	89
							121	9									
*01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	638	1	4954	3	Y	102	86	1	7	8	98
							112	9									
*02	7476	X	5332	-0-	-2144	-0-	612	1	4619	3	Y	92	88	1	10	8	92
							101	9									
*03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	681	1	8806	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
*04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	659	1	9621	3	Y	79	87	1	4	8	66
							87	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12060	X	3881	-0-	-8179	-0-	657	1	3204	3	Y	18	116	1	2	8	81
							20	9									
*12	8773	X	2617	-0-	-6156	-0-	679	1	1937	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
*01	8773	X	1625	-0-	-7148	-0-	627	1	996	3	Y	2	2	8			81
							2	9									
*02	5404	X	617	-0-	-4787	-0-	614	1	3	9	Y	3	3	8			81
*03	3999	X	683	-0-	-3316	-0-	681	1	2	9	Y	2	2	8			81
*04	3870	X	1813	-0-	-2057	-0-	655	1	1064	3	Y	85	2	8			164
							94	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6240	X	679	-0-	-5561	-0-	564	1	106	3	Y	8	50	1			35
							9	9									
*12	5828	X	999	-0-	-4829	-0-	656	1	341	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
*01	5828	X	639	-0-	-5189	-0-	511	1	127	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
*02	3920	X	488	-0-	-3432	-0-	487	1	1	9	Y	1	1	8			35
*03	992	X	207	-0-	-785	-0-	207	1			Y	-0-					35
*04	960	X	276	-0-	-684	-0-	98	1	139	3	Y	35					70
							39	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	660	1	1820	3	Y	95	169	1	3	8	249
							105	9									
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	673	1	1526	3	Y	186	170	1	7	8	258
							205	9									
*01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	682	1	2151	3	Y	154	175	1	5	8	232
							169	9									
*02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	603	1	651	3	Y	38	2	8			268
							42	9									
*03	2387	N	1566	-0-	-821	-0-	673	1	786	3	Y	97	166	1	3	8	196
							107	9									
*04	2340	N	2001	-0-	-339	-0-	659	1	1246	3	Y	87	170	1	3	8	110
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10140	X	1796	-0-	-8344	-0-	317	1	1454	3	Y	23	4	8			77
							25	9									
*12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	336	1	6275	3	Y	46	10	8			113
							51	9									
*01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	339	1	6534	3	Y	53	119	1	9	8	38
							58	9									
*02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	308	1	6143	3	Y	39	5	8			72
							43	9									
*03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	3	Y	35	4	8			103
							39	9									
*04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	329	1	2988	3	Y	20	2	8			121
							22	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

*11	5370	X	4724	-0-	-646	-0-	224	1	4499	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	216	1	5184	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*02	5012	X	211	-0-	-4801	-0-	209	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	5549	X	1473	-0-	-4076	-0-	231	1	1240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	440	1	4054	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15300	X	11670	-0-	-3630	-0-	218	1	11389	3	Y	57	129	1	2	8	142
							63	9									
*12	11935	X	5111	-0-	-6824	-0-	207	1	4859	3	Y	41	2	8			181
							45	9									
*01	11935	X	5009	-0-	-6926	-0-	225	1	4685	3	Y	90	131	1	5	8	135
							99	9									
*02	10780	X	329	-0-	-10451	-0-	202	1	127	9	Y	115	135	1	5	8	110
*03	11935	X	107	-0-	-11828	-0-	57	1	50	9	Y	45	3	8			152
*04	11550	X	4186	-0-	-7364	-0-	442	1	3679	3	Y	59	4	8			207
							65	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	639	1	5201	3	Y	121	176	1	2	8	74
							133	9									
*12	6789	X	5899	-0-	-890	-0-	650	1	5129	3	Y	109	88	1	6	8	89
							120	9									
*01	6789	X	5060	-0-	-1729	-0-	611	1	4337	3	Y	102	86	1	7	8	98
							112	9									
*02	6132	X	4597	-0-	-1535	-0-	532	1	3971	3	Y	85	88	1	3	8	92
							94	9									
*03	6169	X	2872	-0-	-3297	-0-	668	1	2120	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
*04	5970	X	1920	-0-	-4050	-0-	640	1	1195	3	Y	77	87	1	2	8	66
							85	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16830	X	15774	-0-	-1056	-0-	15773	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	17267	X	11928	-0-	-5339	-0-	41	1	11886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	17267	X	15035	-0-	-2232	-0-	15034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	15596	X	9822	-0-	-5774	-0-	9821	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	16306	X	11668	-0-	-4638	-0-	11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	15780	X	11906	-0-	-3874	-0-	11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8070	X	6881	-0-	-1189	-0-	659	1	6142	3	N	73	11	8			248
							80	9									
*12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	664	1	6361	3	N	121	177	1	30	8	162
							133	9									
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	670	1	6544	3	N	94	17	8			239
							103	9									
*02	6160	X	4732	-0-	-1428	-0-	606	1	4029	3	N	88	170	1	5	8	152
							97	9									
*03	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	676	1	3974	3	N	161	175	1	22	8	116
							177	9									
*04	6600	X	4459	-0-	-2141	-0-	660	1	3721	3	N	71	6	8			181
							78	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

*11	13560	X	11193	-0-	-2367	-0-	11174	3	19	9	Y	17	38	1	2	8	42
*12	14353	X	13696	-0-	-657	-0-	13679	3	17	9	Y	15	3	8			54
*01	14353	X	13422	-0-	-931	-0-	13392	3	30	9	Y	27	39	1	2	8	40
*02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14310	3	39	9	Y	35	40	1	2	8	33
*03	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16681	3	17	9	Y	15	3	8			45
*04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16894	3	21	9	Y	19	2	8			62

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	659	1	2932	3	Y	14	89	1	1	8	129
							15	9									
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	674	1	2266	3	Y	1	1	8			129
							1	9									
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	630	1	2364	3	Y	72	89	1	2	8	110
							79	9									
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	2	2	8			110
							2	9									
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1			111
							96	9									
*04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	658	1	1707	3	Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

*11	4530	X	1626	-0-	-2904	-0-	656	1	843	3	N	115	18	8			244
							127	9									
*12	4681	X	2408	-0-	-2273	-0-	652	1	1617	3	N	126	165	1	31	8	174
							139	9									
*01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	681	1	3682	3	N	93	16	8			251
							102	9									
*02	3388	X	1986	-0-	-1402	-0-	616	1	1221	3	N	135	176	1	8	8	202
							149	9									
*03	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	681	1	2177	3	N	106	173	1	14	8	121
							117	9									
*04	4290	X	2015	-0-	-2275	-0-	660	1	1198	3	N	143	13	8			251
							157	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

*11	8640	X	7418	-0-	-1222	-0-	327	1	7034	3	Y	52	1	8			255
							57	9									
*12	7998	X	2532	-0-	-5466	-0-	316	1	2175	3	Y	37	4	8			288
							41	9									
*01	7998	X	5221	-0-	-2777	-0-	332	1	4843	3	Y	42	175	1	3	8	152
							46	9									
*02	7224	X	5010	-0-	-2214	-0-	304	1	4651	3	Y	50	3	8			199
							55	9									
*03	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	341	1	6117	3	Y	51	3	8			247
							56	9									
*04	7410	X	6059	-0-	-1351	-0-	330	1	5681	3	Y	44	2	8			289
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	329	1	10875	3	Y	4	4	8			1
							4	9									
*12	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	316	1	11390	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	333	1	9948	3	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
*02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	304	1	8939	3	Y	7	7	8			1
							8	9									
*03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	341	1	10453	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*04	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	330	1	10191	3	Y	3	3	8			1
							3	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

*11	11940	X	11268	-0-	-672	-0-	657	1	10510	3	N	92	168	1	3	8	87
							101	9									
*12	13051	X	11023	-0-	-2028	-0-	648	1	10299	3	N	69	5	8			151
							76	9									
*01	13051	X	10457	-0-	-2594	-0-	646	1	9741	3	N	64	4	8			211
							70	9									
*02	11788	X	9902	-0-	-1886	-0-	611	1	9225	3	N	60	171	1	6	8	94
							66	9									
*03	12028	X	11049	-0-	-979	-0-	677	1	10300	3	N	65	3	8			156
							72	9									
*04	11280	X	11185	-0-	-95	-0-	657	1	10453	3	N	68	3	8			221
							75	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	330	1	9354	3	Y	166	217	1	4	8	166
							183	9									
*12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	337	1	7554	3	Y	89	7	8			248
							98	9									
*01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	341	1	7179	3	Y	248	325	1	7	8	164
							273	9									
*02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	307	1	7117	3	Y	71	103	1	8	8	124
							78	9									
*03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	341	1	7815	3	Y	181	208	1	8	8	89
							199	9									
*04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	330	1	7572	3	Y	277	212	1	5	8	149
							305	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4110	X	2465	-0-	-1645	-0-	660	1	1702	3	Y	94	159	1	7	8	39
							103	9									
*12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	651	1	484	3	Y	10	10	8			39
							11	9									
*01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	680	1	268	3	Y	141	88	1	10	8	82
							155	9									
*02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	616	1	212	3	Y	11	11	8			82
							12	9									
*03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	680	1	336	3	Y	195	83	1	7	8	187
							215	9									
*04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	660	1	6	9	Y	5	85	1	5	8	102

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	660	1	22045	3	Y	91	159	1	4	8	39
							100	9									
*12	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	680	1	21557	3	Y	7	7	8			39
							8	9									
*01	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	675	1	20348	3	Y	138	88	1	7	8	82
							152	9									
*02	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	9	9	8			82
							10	9									
*03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	681	1	19945	3	Y	193	83	1	5	8	187
							212	9									
*04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	660	1	18724	3	Y	5	85	1	5	8	102
							6	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11700	X	10876	-0-	-824	-0-	330	1	10430	3	Y	105	139	1	2	8	106
							116	9									
*12	12214	X	10693	-0-	-1521	-0-	337	1	10293	3	Y	57	4	8			159
							63	9									
*01	12555	X	10488	-0-	-2067	-0-	341	1	9974	3	Y	157	208	1	3	8	105
							173	9									
*02	11340	X	9028	-0-	-2312	-0-	307	1	8671	3	Y	45	66	1	5	8	79
							50	9									
*03	12555	X	10057	-0-	-2498	-0-	341	1	9592	3	Y	113	133	1	2	8	57
							124	9									
*04	10860	X	10080	-0-	-780	-0-	330	1	9557	3	Y	175	135	1	2	8	95
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4560	X	671	-0-	-3889	-0-	660	1	11	9	N	10	10	8			20
*12	2077	X	673	-0-	-1404	-0-	649	1	24	9	N	22	22	8			20
*01	2077	X	684	-0-	-1393	-0-	660	1	24	9	N	22	22	8			20
*02	1820	X	638	-0-	-1182	-0-	614	1	24	9	N	22	22	8			20
*03	713	X	698	-0-	-15	-0-	677	1	21	9	N	19	19	8			20
*04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	660	1	15	9	N	14	14	8			20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11070	X	9294	-0-	-1776	-0-	330	1	8883	3	Y	74	3	8			166
							81	9									
*12	7285	X	3598	-0-	-3687	-0-	324	1	3237	3	Y	34	4	8			196
							37	9									
*01	7285	X	3044	-0-	-4241	-0-	323	1	2682	3	Y	35	173	1	6	8	52
							39	9									
*02	8680	X	6573	-0-	-2107	-0-	307	1	6082	3	Y	167	8	8			211
							184	9									
*03	9610	X	6206	-0-	-3404	-0-	340	1	5794	3	Y	65	5	8			271
							72	9									
*04	9300	X	6771	-0-	-2529	-0-	330	1	6385	3	Y	51	171	1	4	8	147
							56	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920	X	714	-0-	-1206	-0-	659	1	55	9	N	50	8	8			224
*12	1984	X	634	-0-	-1350	-0-	569	1	65	9	N	59	175	1	14	8	94
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	625	1	2504	3	N	52	9	8			137
							57	9									
*02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	616	1	3530	3	N	66	4	8			199
							73	9									
*03	3100	N	5502	-0-	2402	3821	679	1	4754	3	N	63	174	1	9	8	79
							69	9									
*04	9014	X	5193	-0-	-3821	-0-	660	1	4460	3	N	66	6	8			139
							73	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	660	1	5241	3	N	54	177	1	1	8	22
							59	9									
*12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	670	1	4158	3	N	55	3	8			74
							61	9									
*01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	681	1	5481	3	N	67	3	8			138
							74	9									
*02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	610	1	5023	3	N	133	169	1	3	8	99
							146	9									
*03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	682	1	5170	3	N	59	2	8			156
							65	9									
*04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	660	1	5159	3	N	70	173	1	2	8	51
							77	9									

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	637	1	6728	3	N	65	1	8			136
							72	9									
*12	10075	X	7326	-0-	-2749	-0-	641	1	6661	3	N	22	3	8			155
							24	9									
*01	10013	X	7928	-0-	-2085	-0-	669	1	7216	3	N	39	2	8			192
							43	9									
*02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	612	1	6243	3	N	33	173	1	1	8	51
							36	9									
*03	9734	X	6811	-0-	-2923	-0-	682	1	6075	3	N	49	2	8			98
							54	9									
*04	8340	X	6649	-0-	-1691	-0-	660	1	5936	3	N	48	1	8			145
							53	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13526	3	34	9	N	31					154
*12	14415	X	13431	-0-	-984	-0-	13389	3	42	9	N	38	1	8			191
*01	13981	X	13081	-0-	-900	-0-	13033	3	48	9	N	44	180	1	1	8	54
*02	12656	X	11481	-0-	-1175	-0-	11447	3	34	9	N	31	1	8			84
*03	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12234	3	36	9	N	33	1	8			116
*04	13560	X	11307	-0-	-2253	-0-	11274	3	33	9	N	30					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13380	X	13239	-0-	-141	-0-	660	1	12454	3	N	114	173	1	3	8	203
							125	9									
*12	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	661	1	11081	3	N	176	174	1	6	8	199
							194	9									
*01	12896	X	12512	-0-	-384	-0-	637	1	11728	3	N	134	172	1	5	8	156
							147	9									
*02	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	615	1	11061	3	N	170	170	1	5	8	151
							187	9									
*03	12896	X	12745	-0-	-151	-0-	682	1	11911	3	N	138	173	1	4	8	112
							152	9									
*04	12480	X	11279	-0-	-1201	-0-	659	1	10446	3	N	158	174	1	2	8	94
							174	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

*11	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	657	1	3366	3	Y	71	4	8			151
							78	9									
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	678	1	3021	3	Y	66	6	8			211
							73	9									
*01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	635	1	4315	3	Y	135	172	1	5	8	169
							149	9									
*02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	616	1	4486	3	Y	63	8	8			224
							69	9									
*03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	682	1	3758	3	Y	59	177	1	5	8	101
							65	9									
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	660	1	3183	3	Y	59	4	8			156
							65	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

*11	15960	X	15004	-0-	-956	-0-	14973	3	31	9	N	28	174	1	1	8	40
*12	15748	X	15557	-0-	-191	-0-	15459	3	98	9	N	89	3	8			126
*01	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16152	3	21	9	N	19	3	8			142
*02	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14267	3	133	9	N	121	168	1	3	8	92
*03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15764	3	2	9	N	2	2	8			92
*04	15240	X	14799	-0-	-441	-0-	14656	3	143	9	N	130	172	1	1	8	49

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

*11	4380	X	659	-0-	-3721	-0-	647	1	6	3	Y	5	5	8			112
							6	9									
*12	4216	X	654	-0-	-3562	-0-	643	1	11	9	Y	10	10	8			112
*01	4216	X	673	-0-	-3543	-0-	633	1	40	9	Y	36	5	8			143
*02	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	615	1	11	9	Y	10	10	8			143
*03	1922	X	344	-0-	-1578	-0-	341	1	3	9	Y	3	3	8			143
*04	2220	X	626	-0-	-1594	-0-	562	1	64	9	Y	58	7	8			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13140	X	6265	-0-	-6875	-0-	330	1	5804	3	Y	119	2	8			217
							131	9									
*12	13578	X	7000	-0-	-6578	-0-	333	1	6537	3	Y	118	172	1	4	8	159
							130	9									
*01	12462	X	8106	-0-	-4356	-0-	335	1	7758	3	Y	12	4	8			167
							13	9									
*02	11256	X	7749	-0-	-3507	-0-	307	1	7258	3	Y	167	173	1	5	8	156
							184	9									
*03	12462	X	9158	-0-	-3304	-0-	340	1	8686	3	Y	120	3	8			273
							132	9									
*04	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	330	1	7688	3	Y	136	168	1	3	8	238
							150	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13599	3	64	9	Y	58	1	8			211
*12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14632	3	17	9	Y	15	1	8			225
*01	12679	X	12400	-0-	-279	-0-	12379	3	21	9	Y	19	1	8			243
*02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12098	3	21	9	Y	19	1	8			261
*03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12113	3	12	9	Y	11	180	1			92
*04	12270	X	11657	-0-	-613	-0-	11651	3	6	9	Y	5					97

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17220	X	13890	-0-	-3330	-0-	324	1	13552	3	Y	13	4	8			38
							14	9									
*12	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	340	1	19399	3	Y	28	10	8			56
							31	9									
*01	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	338	1	17587	3	Y	30	59	1	8	8	19
							33	9									
*02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	308	1	15733	3	Y	28	12	8			35
							31	9									
*03	17639	X	16408	-0-	-1231	-0-	331	1	16049	3	Y	25	9	8			51
							28	9									
*04	17070	X	16208	-0-	-862	-0-	329	1	15861	3	Y	16	7	8			60
							18	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	340	1	13713	3	Y	10	178	1	1	8	114
							11	9									
*12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14751	3	33	9	Y	30	3	8			141
*01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	284	1	12541	3	Y	34	2	8			173
							37	9									
*02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12180	3	45	9	Y	41	3	8			211
*03	12338	X	12173	-0-	-165	-0-	18	1	12126	3	Y	26	2	8			235
							29	9									
*04	11940	X	11798	-0-	-142	-0-	11762	3	36	9	Y	33	2	8			266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

*11	13050	X	11759	-0-	-1291	-0-	659	1	10932	3	N	153	4	8			283
							168	9									
*12	12090	X	7070	-0-	-5020	-0-	385	1	6605	3	N	73	168	1	4	8	184
							80	9									
*01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	551	1	11999	3	N	62	3	8			243
							68	9									
*02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	608	1	10503	3	N	155	170	1	2	8	226
							171	9									
*03	12090	X	10608	-0-	-1482	-0-	681	1	9771	3	N	142	175	1	5	8	188
							156	9									
*04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	660	1	11173	3	N	142	173	1	6	8	151
							156	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	660	1	2115	3	N	45	3	8			211
							50	9									
*12	2821	X	2620	-0-	-201	-0-	641	1	1953	3	N	24	7	8			228
							26	9									
*01	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	651	1	1595	3	N	34	169	1	6	8	87
							37	9									
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	614	1	2301	3	N	52	8	8			131
							57	9									
*03	2821	X	1565	-0-	-1256	-0-	680	1	827	3	N	53	5	8			179
							58	9									
*04	2730	X	1675	-0-	-1055	-0-	653	1	986	3	N	33	4	8			208
							36	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

*11	4770	X	1578	-0-	-3192	-0-	330 318	1 9	930	3	N	289	177	1	8	8	231
*12	3007	X	572	-0-	-2435	-0-	302 224	1 9	46	3	N	204	350	1	10	8	75
*01	3007	X	880	-0-	-2127	-0-	315 316	1 9	249	3	N	287	178	1	12	8	172
*02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	305 278	1 9	1448	3	N	253	356	1	4	8	65
*03	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	332	1	356	9	N	324	336	1	11	8	42
*04	1560	X	449	-0-	-1111	-0-	325	1	124	9	N	113	4	8			151

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

*11	16470	X	15421	-0-	-1049	-0-	15248	3	173	9	N	157	180	1	5	8	111
*12	15903	X	15743	-0-	-160	-0-	15456	3	287	9	N	261	183	1	13	8	176
*01	15903	X	14464	-0-	-1439	-0-	14290	3	174	9	N	158	178	1	7	8	149
*02	14364	X	14210	-0-	-154	-0-	14030	3	180	9	N	164	176	1	3	8	134
*03	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	14633	3	233	9	N	212	180	1	7	8	159
*04	15390	X	13446	-0-	-1944	-0-	13277	3	169	9	N	154	173	1	6	8	134

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

*11	13620	X	12469	-0-	-1151	-0-	440 1	1 9	12028	3	N	1	1	8			161
*12	13175	X	11557	-0-	-1618	-0-	449 10	1 9	11098	3	N	9	2	8			168
*01	13175	X	10993	-0-	-2182	-0-	448 2	1 9	10543	3	N	2	2	8			168
*02	11900	X	11803	-0-	-97	-0-	413 4	1 9	11386	3	N	4	3	8			169
*03	13175	X	12427	-0-	-748	-0-	456 3	1 9	11968	3	N	3	1	8			171
*04	12480	X	11798	-0-	-682	-0-	441 1	1 9	11356	3	N	1	1	8			171

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

*11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	434 108	1 9	5264	3	N	98	178	1	2	8	47
*12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	427 201	1 9	4757	3	N	183	179	1	4	8	47
*01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	431 100	1 9	4881	3	N	91	4	8			134
*02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	407 84	1 9	4344	3	N	76	168	1	5	8	37
*03	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	449 98	1 9	4289	3	N	89	2	8			124
*04	4950	X	2913	-0-	-2037	-0-	422 144	1 9	2347	3	N	131	179	1	2	8	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	3	7	9	Y	6	44	1			64
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					64
*01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6576	3	41	9	Y	37	45	1	1	8	55
*02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5877	3	1	9	Y	1	1	8			55
*03	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5658	3	48	9	Y	44	43	1	1	8	55
*04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			55

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11010	X	10130	-0-	-880	-0-	10106	3	24	9	Y	22	36	1			16
*12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10722	3	29	9	Y	26	18	1			24
*01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11360	3	12	9	Y	11	18	1			17
*02	9352	X	8341	-0-	-1011	-0-	8320	3	21	9	Y	19	17	1			19
*03	10354	X	4830	-0-	-5524	-0-	4801	3	29	9	Y	26	18	1			27
*04	10020	X	5002	-0-	-5018	-0-	4987	3	15	9	Y	14	18	1			23

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12690	X	8169	-0-	-4521	-0-	655	1	7425	3	Y	81	165	1	6	8	49
							89	9									
*12	12152	X	9482	-0-	-2670	-0-	673	1	8713	3	Y	87	9	8			127
							96	9									
*01	12369	X	8974	-0-	-3395	-0-	658	1	8221	3	Y	86	174	1	10	8	29
							95	9									
*02	11172	X	9309	-0-	-1863	-0-	610	1	8609	3	Y	82	10	8			101
							90	9									
*03	12369	X	10120	-0-	-2249	-0-	677	1	9356	3	Y	79	7	8			173
							87	9									
*04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	657	1	9975	3	Y	73	172	1	7	8	67
							80	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2850	X	670	-0-	-2180	-0-	659	1	11	9	Y	10	176	1	3	8	17
*12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	681	1	9	9	Y	8	8	8			17
*01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	681	1	188	9	Y	171	9	8			179
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	616	1	154	9	Y	140	174	1	11	8	134
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	681	1	238	9	Y	216	169	1	5	8	176
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	1	63	9	Y	57	169	1	4	8	60

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10740	X	10310	-0-	-430	-0-	440	1	9869	3	N	1	1	8			24
							1	9									
*12	12059	X	6583	-0-	-5476	-0-	448	1	6134	3	N	1	1	8			24
							1	9									
*01	12059	X	6610	-0-	-5449	-0-	430	1	6168	3	N	11	1	8			34
							12	9									
*02	10892	X	7881	-0-	-3011	-0-	400	1	7459	3	N	20	4	8			50
							22	9									
*03	11346	X	6992	-0-	-4354	-0-	456	1	6523	3	N	12	2	8			60
							13	9									
*04	10320	X	8430	-0-	-1890	-0-	441	1	7974	3	N	14	2	8			72
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17119	3	66	9	Y	60					120
*12	17701	X	17507	-0-	-194	-0-	17423	3	84	9	Y	76	120	1	1	8	75
*01	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17986	3	96	9	Y	87					162
*02	15988	X	15707	-0-	-281	-0-	15643	3	64	9	Y	58	121	1			99
*03	17701	X	17160	-0-	-541	-0-	17054	3	106	9	Y	96					195
*04	17130	X	15765	-0-	-1365	-0-	15684	3	81	9	Y	74	120	1	1	8	148

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7050	X	6803	-0-	-247	-0-	211	1	6564	3	Y	25					110
							28	9									
*12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	224	1	7313	3	Y	33	55	1			88
							36	9									
*01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	219	1	7059	3	Y	37	56	1			69
							41	9									
*02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	203	1	6344	3	Y	28					97
							31	9									
*03	6820	X	4486	-0-	-2334	-0-	224	1	4249	3	Y	12	54	1			55
							13	9									
*04	6600	X	6359	-0-	-241	-0-	212	1	6119	3	Y	25					80
							28	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7290	X	6475	-0-	-815	-0-	211	1	6235	3	Y	26					117
							29	9									
*12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	222	1	7484	3	Y	36	59	1			94
							40	9									
*01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	224	1	7527	3	Y	39	59	1			74
							43	9									
*02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	203	1	6679	3	Y	30	1	8			103
							33	9									
*03	7533	X	4028	-0-	-3505	-0-	224	1	3789	3	Y	14	58	1	1	8	58
							15	9									
*04	7290	X	2018	-0-	-5272	-0-	210	1	1777	3	Y	28	1	8			85
							31	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14250	X	13338	-0-	-912	-0-	13142	3	196	9	Y	178	286	1			131
*12	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14272	3	227	9	Y	206	147	1	1	8	189
*01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14836	3	101	9	Y	92	147	1			134
*02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1			149
*03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1			217
*04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14271	3	124	9	Y	113	143	1			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	2824	-0-	-656	-0-	2791	3	33	9	Y	30					59
*12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2841	3	41	9	Y	37	59	1			37
*01	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2768	3	47	9	Y	43					80
*02	2800	X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1			49
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47					96
*04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6209	3	40	9	Y	36	59	1			73

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12390	X	10989	-0-	-1401	-0-	10965	3	24	9	Y	22	36	1			16
*12	12059	X	7450	-0-	-4609	-0-	7421	3	29	9	Y	26	18	1			24
*01	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	6680	3	12	9	Y	11	18	1			17
*02	10892	X	8476	-0-	-2416	-0-	8454	3	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
*03	12059	X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1			27
*04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11269	3	15	9	Y	14	18	1			23

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7920	X	133	-0-	-7787	-0-	101	1	32	9	Y	29					128
*12	6727	X	179	-0-	-6548	-0-	135	1	44	9	Y	40	64	1	1	8	103
*01	4464	X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1			80
*02	4032	X	223	-0-	-3809	-0-	186	1	37	9	Y	34	1	8			113
*03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1			63
							14	9									
*04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	216	1	7918	3	Y	30					93
							33	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6660	X	300	-0-	-6360	-0-	275	1	25	9	N	23	1	8			114
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					114
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4110	X	3378	-0-	-732	-0-	659	1	2716	3	Y	3	3	8			188
							3	9									
*12	3813	X	3010	-0-	-803	-0-	649	1	2359	3	Y	2	2	8			188
							2	9									
*01	3751	X	855	-0-	-2896	-0-	667	1	181	3	Y	6	1	8			193
							7	9									
*02	3388	X	387	-0-	-3001	-0-	372	1	15	9	Y	14	167	1	3	8	37
*03	3720	X	604	-0-	-3116	-0-	602	1	2	9	Y	2	2	8			37
*04	3390	X	1127	-0-	-2263	-0-	659	1	467	3	Y	1	1	8			37
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	660	1	3925	3	N	71	3	8			142
							78	9									
*12	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	646	1	3925	3	N	60	3	8			199
							66	9									
*01	4898	X	1852	-0-	-3046	-0-	635	1	1191	3	N	24	174	1	2	8	47
							26	9									
*02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	616	1	4721	3	N	42	5	8			84
							46	9									
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	680	1	4336	3	N	57	2	8			139
							63	9									
*04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	660	1	4608	3	N	33	1	8			171
							36	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	321	1	7307	3	Y	51					208
							56	9									
*12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	309	1	8274	3	Y	42	174	1	1	8	75
							46	9									
*01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	333	1	8482	3	Y	51	1	8			125
							56	9									
*02	7420	X	5107	-0-	-2313	-0-	271	1	4793	3	Y	39	1	8			163
							43	9									
*03	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	341	1	7335	3	Y	65	175	1	1	8	52
							72	9									
*04	8490	X	6099	-0-	-2391	-0-	329	1	5736	3	Y	31					83
							34	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8970	X	7509	-0-	-1461	-0-	330	1	7056	3	Y	112	4	8			234
							123	9									
*12	10137	X	1728	-0-	-8409	-0-	312	1	1380	3	Y	33	170	1	6	8	91
							36	9									
*01	9548	X	296	-0-	-9252	-0-	293	1	3	9	Y	3	2	8			92
*02	8624	X	315	-0-	-8309	-0-	304	1	11	9	Y	10	3	8			99
*03	7750	X	781	-0-	-6969	-0-	320	1	454	3	Y	6	1	8			104
							7	9									
*04	7500	X	311	-0-	-7189	-0-	283	1	28	9	Y	25	2	8			127

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19440	X	17510	-0-	-1930	-0-	17214	3	296	9	Y	269	170	1	1	8	306
*12	18414	X	18303	-0-	-111	-0-	17967	3	336	9	Y	305	336	1	2	8	273
*01	18414	X	17463	-0-	-951	-0-	17224	3	239	9	Y	217	342	1	1	8	147
*02	16632	X	15237	-0-	-1395	-0-	14947	3	290	9	Y	264	346	1	1	8	64
*03	18290	X	15462	-0-	-2828	-0-	15178	3	284	9	Y	258	164	1	1	8	157
*04	17700	X	14566	-0-	-3134	-0-	14311	3	255	9	Y	232	338	1	1	8	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18630	X	17865	-0-	-765	-0-	17839	3	26	9	Y	24	1	8			201
*12	19003	X	17356	-0-	-1647	-0-	7	1	17319	3	Y	27	174	1	2	8	52
							30	9									
*01	18445	X	17430	-0-	-1015	-0-	17407	3	23	9	Y	21	1	8			72
*02	16660	X	15754	-0-	-906	-0-	15728	3	26	9	Y	24	2	8			94
*03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	17507	3	28	9	Y	25					119
*04	17850	X	17043	-0-	-807	-0-	17017	3	26	9	Y	24	1	8			142

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	X	442	-0-	-8	-0-	436	1	6	9	Y	5	5	8			206
*12	3100	N	3236	-0-	136	136	445	1	2780	3	Y	10	169	1	8	8	39
							11	9									
*01	599	N	463	-0-	-136	-0-	421	1	42	9	Y	38	6	8			71
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	402	1	1076	3	Y	29	8	8			92
							32	9									
*03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	441	1	449	3	Y	24	5	8			111
							26	9									
*04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	436	1	19	9	Y	17	4	8			124

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	119	120	1	1	8	114
*12	10881	X	2073	-0-	-8808	-0-	2071	3	2	9	Y	2	2	8			114
*01	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	9499	3	133	9	Y	121	120	1	3	8	112
*02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10718	3	99	9	Y	90	123	1	3	8	76
*03	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	10470	3	124	9	Y	113	123	1			66
*04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10274	3	132	9	Y	120	119	1			67

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	634	1	5884	3	N	420	342	1	16	8	209
							462	9									
*12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	643	1	5777	3	N	411	509	1	31	8	80
							452	9									
*01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	633	1	5345	3	N	398	341	1	16	8	121
							438	9									
*02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	608	1	5018	3	N	306	344	1	7	8	76
							337	9									
*03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	648	1	5435	3	N	508	352	1	17	8	215
							559	9									
*04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	644	1	4989	3	N	357	347	1	10	8	215
							393	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	659	1	9473	3	N	373	347	1	4	8	472
							410	9									
*12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	663	1	7278	3	N	337	342	1	7	8	460
							371	9									
*01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	644	1	6674	3	N	242	342	1	4	8	356
							266	9									
*02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	603	1	6008	3	N	362	339	1	2	8	377
							398	9									
*03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	678	1	5665	3	N	346	342	1	4	8	377
							381	9									
*04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	652	1	5672	3	N	343	351	1	2	8	367
							377	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13617	3	141	9	N	128	169	1	8	8	90
*12	13020	X	7454	-0-	-5566	-0-	358	1	6990	3	N	96	11	8			175
							106	9									
*01	13020	X	6869	-0-	-6151	-0-	585	1	6192	3	N	84	176	1	6	8	77
							92	9									
*02	11760	X	5619	-0-	-6141	-0-	594	1	4964	3	N	55	2	8			130
							61	9									
*03	13020	X	6821	-0-	-6199	-0-	672	1	6009	3	N	127	173	1	11	8	73
							140	9									
*04	12600	X	5459	-0-	-7141	-0-	658	1	4693	3	N	98	4	8			167
							108	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	659	1	2192	3	Y	57	172	1	4	8	69
							63	9									
*12	3503	X	1232	-0-	-2271	-0-	601	1	583	3	Y	44	7	8			106
							48	9									
*01	3503	X	487	-0-	-3016	-0-	478	1	9	9	Y	8	2	8			112
*02	3024	X	189	-0-	-2835	-0-	183	1	6	9	Y	5	5	8			112
*03	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	669	1	31	9	Y	28	4	8			136
*04	2910	X	715	-0-	-2195	-0-	658	1	57	9	Y	52	5	8			183

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10410	X	5123	-0-	-5287	-0-	324	1	4582	3	Y	197	167	1	1	8	232
							217	9									
*12	13020	X	3433	-0-	-9587	-0-	325	1	2854	3	Y	231	344	1	2	8	117
							254	9									
*01	9331	X	6324	-0-	-3007	-0-	322	1	5716	3	Y	260	176	1	1	8	200
							286	9									
*02	8428	X	5815	-0-	-2613	-0-	257	1	5295	3	Y	239	340	1	2	8	97
							263	9									
*03	8277	X	6431	-0-	-1846	-0-	341	1	5841	3	Y	226	171	1			152
							249	9									
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	324	1	5977	3	Y	238	169	1	1	8	220
							262	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	660	1	4863	3	N	361	343	1	14	8	206
							397	9									
*12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	642	1	2920	3	N	329	348	1	25	8	162
							362	9									
*01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	560	1	3375	3	N	350	347	1	16	8	149
							385	9									
*02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	569	1	2791	3	N	297	334	1	6	8	106
							327	9									
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	621	1	3166	3	N	399	350	1	16	8	139
							439	9									
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	652	1	3804	3	N	334	340	1	9	8	124
							367	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12424	3	20	9	Y	18	18	1			17
*12	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15989	3	1	9	Y	1	1	8			17
*01	11346	X	10895	-0-	-451	-0-	10875	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	16
*02	10248	X	9030	-0-	-1218	-0-	9016	3	14	9	Y	13	18	1			11
*03	11346	X	9543	-0-	-1803	-0-	9523	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	10
*04	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	9045	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9690	X	8640	-0-	-1050	-0-	8597	3	43	9	Y	39	39	1	1	8	37
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10623	3	1	9	Y	1	1	8			37
*01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8528	3	43	9	Y	39	39	1	1	8	36
*02	7728	X	7464	-0-	-264	-0-	7429	3	35	9	Y	32	40	1	3	8	25
*03	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8074	3	42	9	Y	38	40	1	2	8	21
*04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	7133	3	44	9	Y	40	38	1	1	8	22

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	4	8			176
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3330	X	2066	-0-	-1264	-0-	291	1	1729	3	Y	42	168	1	2	8	65
							46	9									
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	218	1	2869	3	Y	61	4	8			122
							67	9									
*01	3069	X	502	-0-	-2567	-0-	312	1	161	3	Y	26	1	8			147
							29	9									
*02	2800	X	349	-0-	-2451	-0-	301	1	48	9	Y	44	170	1	1	8	20
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	340	1	2950	3	Y	102	3	8			119
							112	9									
*04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3661	3	Y	72	2	8			189
							79	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8790	X	7374	-0-	-1416	-0-	324	1	6993	3	Y	52	175	1	1	8	77
							57	9									
*12	9238	X	7028	-0-	-2210	-0-	282	1	6685	3	Y	55	1	8			131
							61	9									
*01	9238	X	7997	-0-	-1241	-0-	295	1	7646	3	Y	51	1	8			181
							56	9									
*02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	279	1	5328	3	Y	46	176	1	1	8	50
							51	9									
*03	9238	X	4352	-0-	-4886	-0-	333	1	3982	3	Y	34	2	8			82
							37	9									
*04	7590	X	335	-0-	-7255	-0-	312	1	23	9	Y	21	1	8			102

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17250	X	14296	-0-	-2954	-0-	14119	3	177	9	Y	161	172	1	1	8	74
*12	15686	X	14414	-0-	-1272	-0-	14139	3	275	9	Y	250	171	1	2	8	151
*01	15438	X	15106	-0-	-332	-0-	14956	3	150	9	Y	136	175	1	1	8	111
*02	13776	X	12992	-0-	-784	-0-	12845	3	147	9	Y	134	175	1	1	8	69
*03	15097	X	14000	-0-	-1097	-0-	13828	3	172	9	Y	156	172	1	1	8	52
*04	14610	X	13295	-0-	-1315	-0-	13126	3	169	9	Y	154	171	1	1	8	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8940	X	683	-0-	-8257	-0-	442	1	234	3	Y	6	6	8			87
							7	9									
*12	9238	X	453	-0-	-8785	-0-	430	1	23	9	Y	21	85	1	4	8	19
*01	9238	X	464	-0-	-8774	-0-	456	1	8	9	Y	7	7	8			19
*02	6916	X	3331	-0-	-3585	-0-	411	1	2914	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
*03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	453	1	8604	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
*04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	649	1	10926	3	Y	4	4	8			19
							4	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10860	X	9934	-0-	-926	-0-	26	1	9690	3	Y	198	177	1	9	8	119
							218	9									
*12	10602	X	9853	-0-	-749	-0-	14	1	9687	3	Y	138	174	1	13	8	70
							152	9									
*01	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13236	3	142	9	Y	129	7	8			192
*02	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13572	3	164	9	Y	149	166	1	5	8	170
*03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14342	3	134	9	Y	122	172	1	11	8	109
*04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13252	3	195	9	Y	177	173	1	4	8	109

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11070	X	10178	-0-	-892	-0-	9990	3	188	9	Y	171	173	1	1	8	289
*12	10726	X	10520	-0-	-206	-0-	10418	3	102	9	Y	93	2	8			380
*01	10726	X	10074	-0-	-652	-0-	9713	3	361	9	Y	328	177	1	1	8	530
*02	9492	X	8734	-0-	-758	-0-	8589	3	145	9	Y	132	171	1	3	8	488
*03	10509	X	9392	-0-	-1117	-0-	9361	3	31	9	Y	28	167	1	1	8	348
*04	10170	X	8121	-0-	-2049	-0-	8016	3	105	9	Y	95	172	1	1	8	270

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	570	X	401	-0-	-169	-0-	327	1	74	9	Y	67	2	8			269
*12	930	N	356	-0-	-574	-0-	315	1	41	9	Y	37	166	1	3	8	137
*01	930	N	403	-0-	-527	-0-	318	1	85	9	Y	77	2	8			212
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	307	1	99	3	Y	59	6	8			265
							65	9									
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	340	1	56	9	Y	51	172	1	2	8	142
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	330	1	69	9	Y	63	1	8			204

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-	Y	-0-	63
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15330	X	13096	-0-	-2234	-0-	12788	3	308	9	Y	280	179	1	12	8	191
*12	14880	X	8965	-0-	-5915	-0-	69	1	8652	3	Y	222	176	1	21	8	216
							244	9									
*01	14880	X	3365	-0-	-11515	-0-	217	1	2991	3	Y	143	177	1	8	8	174
							157	9									
*02	13468	X	252	-0-	-13216	-0-	189	1	63	9	Y	57	166	1	2	8	63
*03	13671	X	393	-0-	-13278	-0-	220	1	173	9	Y	157	172	1	14	8	34
*04	13080	X	1223	-0-	-11857	-0-	213	1	849	3	Y	146	4	8			176
							161	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9750	X	6011	-0-	-3739	-0-	292	1	5486	3	Y	212	344	1	7	8	139
							233	9									
*12	8773	X	5394	-0-	-3379	-0-	303	1	4815	3	Y	251	179	1	15	8	196
							276	9									
*01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	315	1	8358	3	Y	241	357	1	11	8	69
							265	9									
*02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	219	174	1	3	8	111
							241	9									
*03	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	340	1	5891	3	Y	256	174	1	9	8	184
							282	9									
*04	8490	X	5464	-0-	-3026	-0-	328	1	4906	3	Y	209	175	1	5	8	213
							230	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6690	X	3152	-0-	-3538	-0-	400	1	2447	3	Y	277	170	1	18	8	211
							305	9									
*12	6293	X	5497	-0-	-796	-0-	417	1	4792	3	Y	262	351	1	30	8	92
							288	9									
*01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	445	1	8422	3	Y	311	176	1	23	8	204
							342	9									
*02	5712	X	5234	-0-	-478	-0-	413	1	4532	3	Y	263	338	1	8	8	121
							289	9									
*03	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	456	1	4950	3	Y	265	173	1	22	8	191
							292	9									
*04	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	438	1	5372	3	Y	320	347	1	13	8	151
							352	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	1			Y	-0-					65
*12	310	N	166	-0-	-144	-0-	162	1	4	9	Y	4					69
*01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-					69
*02	196	N	113	-0-	-83	-0-	112	1	1	9	Y	1	1	8			69
*03	155	N	142	-0-	-13	-0-	79	1	63	9	Y	57	5	8			121
*04	3000	N	3735	-0-	735	735	224	1	2926	3	Y	532	514	1	13	8	126
							585	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8070	X	7301	-0-	-769	-0-	328	1	6719	3	Y	231	176	1	10	8	248
							254	9									
*12	6386	X	3957	-0-	-2429	-0-	317	1	3486	3	Y	140	340	1	13	8	35
							154	9									
*01	6386	X	746	-0-	-5640	-0-	316	1	221	3	Y	190	174	1	11	8	40
							209	9									
*02	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	306	1	8878	3	Y	195	7	8			228
							215	9									
*03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	341	1	8695	3	Y	174	342	1	15	8	45
							191	9									
*04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	321	1	6568	3	Y	295	165	1	7	8	168
							325	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

*11	13260	X	11605	-0-	-1655	-0-	11444	3	161	9	N	146	178	1	4	8	84
*12	13454	X	11589	-0-	-1865	-0-	11464	3	125	9	N	114	6	8			192
*01	13454	X	11460	-0-	-1994	-0-	11373	3	87	9	N	79	176	1	3	8	92
*02	12012	X	9855	-0-	-2157	-0-	9757	3	98	9	N	89	1	8			180
*03	12214	X	10418	-0-	-1796	-0-	16	1	10238	3	N	149	179	1	5	8	145
							164	9									
*04	11640	X	10146	-0-	-1494	-0-	54	1	9998	3	N	85	3	8			227
							94	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

*11	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	442	1	1333	3	Y	13	3	8			134
							14	9									
*12	7223	X	441	-0-	-6782	-0-	426	1	15	9	Y	14	2	8			146
*01	7223	X	431	-0-	-6792	-0-	424	1	7	9	Y	6	1	8			151
*02	5348	X	485	-0-	-4863	-0-	395	1	65	3	Y	23	5	8			169
							25	9									
*03	4743	X	1289	-0-	-3454	-0-	451	1	819	3	Y	17					186
							19	9									
*04	1800	X	1619	-0-	-181	-0-	433	1	1162	3	Y	22	167	1	1	8	40
							24	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

*11	7410	X	7114	-0-	-296	-0-	7051	3	63	9	Y	57	1	8			162
*12	9300	X	7086	-0-	-2214	-0-	7034	3	52	9	Y	47	171	1	3	8	35
*01	9300	X	84	-0-	-9216	-0-	71	1	13	9	Y	12					47
*02	7672	X	5193	-0-	-2479	-0-	84	1	5034	3	Y	68	1	8			114
							75	9									
*03	8060	X	5467	-0-	-2593	-0-	132	1	5288	3	Y	43	1	8			156
							47	9									
*04	7110	X	5408	-0-	-1702	-0-	126	1	5225	3	Y	52	174	1			34
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	320	1	5163	3	N	291	173	1	4	8	254
							320	9									
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	278	1	3723	3	N	242	352	1	7	8	137
							266	9									
*01	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	291	1	3610	3	N	278	179	1	5	8	231
							306	9									
*02	5404	X	4213	-0-	-1191	-0-	306	1	3673	3	N	213	352	1	2	8	90
							234	9									
*03	5983	X	4819	-0-	-1164	-0-	333	1	4149	3	N	306	174	1	5	8	217
							337	9									
*04	5790	X	4277	-0-	-1513	-0-	330	1	3599	3	N	316	350	1	3	8	180
							348	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	436	1	447	3	Y	3	3	8			79
							3	9									
*12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	422	1	25	9	Y	23	78	1	7	8	17
*01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	445	1	11	9	Y	10	10	8			17
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	1	13	9	Y	12	12	8			17
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	Y	8	8	8			17

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	429	1	15260	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
*12	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	305	1	12178	3	Y	11	18	1	7	8	4
							12	9									
*01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	453	1	9872	3	Y	8	8	8			4
							9	9									
*02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	412	1	8211	3	Y	8	8	8			4
							9	9									
*03	9300	X	4759	-0-	-4541	-0-	456	1	4296	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
*04	9000	X	5548	-0-	-3452	-0-	660	1	4882	3	Y	5	5	8			4
							6	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	660	1	5489	3	Y	31	1	8			108
							34	9									
*12	6355	X	5649	-0-	-706	-0-	641	1	4988	3	Y	18	1	8			125
							20	9									
*01	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	602	1	5654	3	Y	30	3	8			152
							33	9									
*02	5768	X	5077	-0-	-691	-0-	610	1	4433	3	Y	31	5	8			178
							34	9									
*03	6386	X	6039	-0-	-347	-0-	682	1	5331	3	Y	24	2	8			200
							26	9									
*04	6180	X	5883	-0-	-297	-0-	635	1	5218	3	Y	27	171	1	1	8	55
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10380	X	9619	-0-	-761	-0-	656	1	8878	3	Y	77	2	8			168
							85	9									
*12	10695	X	10527	-0-	-168	-0-	668	1	9786	3	Y	66	177	1	4	8	53
							73	9									
*01	10695	X	7638	-0-	-3057	-0-	635	1	6945	3	Y	53	1	8			105
							58	9									
*02	8988	X	7676	-0-	-1312	-0-	598	1	7010	3	Y	62	2	8			165
							68	9									
*03	10509	X	8813	-0-	-1696	-0-	682	1	8058	3	Y	66	172	1	1	8	58
							73	9									
*04	10170	X	9217	-0-	-953	-0-	658	1	8531	3	Y	25	1	8			82
							28	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6690	X	1351	-0-	-5339	-0-	659	1	655	3	Y	34	1	8			170
							37	9									
*12	5053	X	644	-0-	-4409	-0-	644	1			Y	-0-					170
*01	4526	X	603	-0-	-3923	-0-	600	1	3	9	Y	3					173
*02	3892	X	609	-0-	-3283	-0-	541	1	68	9	Y	62	3	8			232
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	682	1	4762	3	Y	66	170	1	5	8	123
							73	9									
*04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	660	1	6838	3	Y	126	179	1	2	8	68
							139	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13800	X	11418	-0-	-2382	-0-	660	1	10755	3	Y	3	3	8			153
							3	9									
*12	13950	X	10820	-0-	-3130	-0-	682	1	10088	3	Y	45	176	1	4	8	18
							50	9									
*01	11904	X	10935	-0-	-969	-0-	649	1	10283	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
*02	10668	X	7103	-0-	-3565	-0-	590	1	6509	3	Y	4	4	8			18
							4	9									
*03	11811	X	8581	-0-	-3230	-0-	681	1	7891	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
*04	11430	X	8556	-0-	-2874	-0-	660	1	7884	3	Y	11	1	8			35
							12	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13830	X	11927	-0-	-1903	-0-	11780	3	147	9	Y	134	176	1	1	8	84
*12	13020	X	11940	-0-	-1080	-0-	11936	3	4	9	Y	4	3	8			85
*01	13020	X	12789	-0-	-231	-0-	12785	3	4	9	Y	4	4	8			85
*02	11676	X	10923	-0-	-753	-0-	10802	3	121	9	Y	110	168	1	2	8	25
*03	12648	X	9197	-0-	-3451	-0-	9194	3	3	9	Y	3	1	8			27
*04	12030	X	10803	-0-	-1227	-0-	10801	3	2	9	Y	2	2	8			27

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8880	X	7965	-0-	-915	-0-	7941	3	24	9	Y	22	176	1	1	8	57
*12	9083	X	2991	-0-	-6092	-0-	2979	3	12	9	Y	11					68
*01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	4					72
*02	7896	X	32	-0-	-7864	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
*03	8494	X	1707	-0-	-6787	-0-	1706	3	1	9	Y	1	1	8			73
*04	7950	X	5799	-0-	-2151	-0-	5691	3	108	9	Y	98	1	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14010	X	12044	-0-	-1966	-0-	12031	3	13	9	Y	12	11	8			110
*12	14477	X	10971	-0-	-3506	-0-	10875	3	96	9	Y	87	22	8			175
*01	14477	X	12285	-0-	-2192	-0-	12222	3	63	9	Y	57	176	1	6	8	50
*02	12404	X	10566	-0-	-1838	-0-	10563	3	3	9	Y	3	3	8			50
*03	12989	X	11813	-0-	-1176	-0-	11727	3	86	9	Y	78	13	8			115
*04	12030	X	11004	-0-	-1026	-0-	11004	3			Y	-0-					115

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

*11	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	214	1	1971	3	Y	-0-					28
*12	3875	X	2292	-0-	-1583	-0-	225	1	2067	3	Y	-0-					28
*01	1178	X	475	-0-	-703	-0-	224	1	197	3	Y	49	5	8			72
							54	9									
*02	2044	X	205	-0-	-1839	-0-	203	1	2	9	Y	2	2	8			72
*03	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-					72
*04	2220	X	392	-0-	-1828	-0-	216	1	155	3	Y	19	6	8			85
							21	9									

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

*11	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	122	1	14070	3	N	23	6	8			87
							25	9									
*12	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	14968	3	24	9	N	22	11	8			98
*01	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14144	3	21	9	N	19	7	8			110
*02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	3	3	8			110
							3	9									
*03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	6	6	8			110
							7	9									
*04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2	1	11831	3	N	6	3	8			113
							7	9									

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

*11	15030	X	13153	-0-	-1877	-0-	13138	3	15	9	Y	14	9	8			70
*12	15159	X	11898	-0-	-3261	-0-	34	1	11835	3	Y	26	18	8			78
							29	9									
*01	15159	X	13294	-0-	-1865	-0-	91	1	13158	3	Y	41	4	8			115
							45	9									
*02	13720	X	11877	-0-	-1843	-0-	11858	3	19	9	Y	17	4	8			128
*03	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-					128
*04	13200	X	13082	-0-	-118	-0-	13068	3	14	9	Y	13	4	8			137

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

*11	10050	X	8984	-0-	-1066	-0-	442	1	8542	3	Y	-0-					72
*12	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	455	1	6371	3	Y	-0-					72
*01	9796	X	8020	-0-	-1776	-0-	426	1	7520	3	Y	67	7	8			132
							74	9									
*02	8624	X	7271	-0-	-1353	-0-	410	1	6861	3	Y	-0-					132
*03	9269	X	8880	-0-	-389	-0-	456	1	8360	3	Y	58	12	8			178
							64	9									
*04	8970	X	8462	-0-	-508	-0-	442	1	8007	3	Y	12	3	8			187
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9930	X	9280	-0-	-650	-0-	435	1	8786	3	N	54	9	8			155
							59	9									
*12	10664	X	9381	-0-	-1283	-0-	373	1	8910	3	N	89	178	1	9	8	57
							98	9									
*01	10664	X	10354	-0-	-310	-0-	446	1	9811	3	N	88	8	8			137
							97	9									
*02	9660	X	8967	-0-	-693	-0-	407	1	8516	3	N	40	4	8			173
							44	9									
*03	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	450	1	8271	3	N	32	173	1	10	8	22
							35	9									
*04	9930	X	7278	-0-	-2652	-0-	436	1	6807	3	N	32	4	8			50
							35	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6210	X	4258	-0-	-1952	-0-	30	1	4184	3	Y	40					92
							44	9									
*12	5549	X	3779	-0-	-1770	-0-	294	1	3418	3	Y	61	1	8			152
							67	9									
*01	5549	X	3212	-0-	-2337	-0-	312	1	2871	3	Y	26	1	8			177
							29	9									
*02	4872	X	3372	-0-	-1500	-0-	290	1	3028	3	Y	49	167	1			59
							54	9									
*03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	339	1	3826	3	Y	59	1	8			117
							65	9									
*04	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	330	1	3829	3	Y	53					170
							58	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6522	3	98	9	Y	89	1	8			236
*12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6095	3	109	9	Y	99	176	1	2	8	157
*01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6933	3	76	9	Y	69	174	1	1	8	51
*02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6547	3	103	9	Y	94					145
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6128	3	90	9	Y	82	169	1	1	8	57
*04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6381	3	98	9	Y	89					146

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7740	X	6200	-0-	-1540	-0-	6055	3	145	9	Y	132	170	1	1	8	165
*12	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	5648	3	124	9	Y	113	173	1	2	8	103
*01	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6113	3	95	9	Y	86	2	8			187
*02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	5550	3	139	9	Y	126	179	1			134
*03	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5728	3	117	9	Y	106	169	1	2	8	69
*04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	5584	3	112	9	Y	102	1	8			170

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16241	3	28	9	N	25	2	8			65
*12	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16619	3	29	9	N	26	3	8			88
*01	16523	X	16498	-0-	-25	-0-	16468	3	30	9	N	27	3	8			112
*02	14924	X	14863	-0-	-61	-0-	14768	3	95	9	N	86	165	1	5	8	28
*03	16523	X	16304	-0-	-219	-0-	16298	3	6	9	N	5	1	8			32
*04	15990	X	14860	-0-	-1130	-0-	14847	3	13	9	N	12	1	8			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8850	X	8746	-0-	-104	-0-	132 186	1 9	8428	3	Y	169	178	1	3	8	145
*12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	131 178	1 9	7245	3	Y	162	171	1	6	8	130
*01	7533	X	6197	-0-	-1336	-0-	133 136	1 9	5928	3	Y	124	143	1	3	8	108
*02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	123 190	1 9	8339	3	Y	173	177	1	3	8	101
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	134 242	1 9	7660	3	Y	220	175	1	3	8	143
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	130 167	1 9	7664	3	Y	152	173	1	1	8	121

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			58
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			58

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

*11	5520	X	5145	-0-	-375	-0-	130 204	1 9	4811	3	Y	185	176	1	1	8	143
*12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	63 138	1 9	5226	3	Y	125	2	8			266
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128 42	1 9	3765	3	Y	38	175	1	1	8	128
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	121 98	1 9	4588	3	Y	89	172	1	1	8	44
*03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	133 251	1 9	5094	3	Y	228	174	1			98
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	130 160	1 9	4383	3	Y	145	173	1	1	8	69

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

*11	7590	X	6549	-0-	-1041	-0-	650 102	1 9	5797	3	Y	93	173	1	4	8	123
*12	7843	X	7165	-0-	-678	-0-	678 112	1 9	6375	3	Y	102	174	1	6	8	45
*01	7843	X	5081	-0-	-2762	-0-	607 77	1 9	4397	3	Y	70	5	8			110
*02	6692	X	5502	-0-	-1190	-0-	613 152	1 9	4737	3	Y	138	169	1	7	8	72
*03	7378	X	5917	-0-	-1461	-0-	672 87	1 9	5158	3	Y	79	4	8			147
*04	6930	X	5227	-0-	-1703	-0-	658 108	1 9	4461	3	Y	98	168	1	2	8	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8820	X	6381	-0-	-2439	-0-	165	1	5998	3	Y	198	171	1	2	8	115
							218	9									
*12	8494	X	7815	-0-	-679	-0-	65	1	7626	3	Y	113	3	8			225
							124	9									
*01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	24	1	8102	3	Y	195	360	1	3	8	57
							215	9									
*02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7516	3	87	9	Y	79	1	8			135
*03	7812	X	7463	-0-	-349	-0-	7309	3	154	9	Y	140	180	1	3	8	92
*04	8220	X	6895	-0-	-1325	-0-	6757	3	138	9	Y	125	174	1	1	8	42

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8070	X	7669	-0-	-401	-0-	7571	3	98	9	Y	89	1	8			187
*12	8339	X	6827	-0-	-1512	-0-	6748	3	79	9	Y	72	179	1	2	8	78
*01	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7150	3	78	9	Y	71	1	8			148
*02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	6356	3	79	9	Y	72	1	8			219
*03	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	6451	3	70	9	Y	64	176	1	1	8	106
*04	7680	X	6223	-0-	-1457	-0-	6135	3	88	9	Y	80	1	8			185

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6240	X	5457	-0-	-783	-0-	5367	3	90	9	Y	82	1	8			145
*12	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	13	1	5308	3	Y	67	175	1	2	8	35
							74	9									
*01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5897	3	81	9	Y	74	1	8			108
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5046	3	74	9	Y	67					175
*03	5642	X	4611	-0-	-1031	-0-	4553	3	58	9	Y	53	176	1	1	8	51
*04	5730	X	4894	-0-	-836	-0-	4810	3	84	9	Y	76	1	8			126

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7680	X	5380	-0-	-2300	-0-	5296	3	84	9	Y	76	1	8			141
*12	7936	X	2559	-0-	-5377	-0-	209	1	2289	3	Y	55	1	8			195
							61	9									
*01	7657	X	625	-0-	-7032	-0-	202	1	406	3	Y	15	178	1			32
							17	9									
*02	6664	X	1436	-0-	-5228	-0-	197	1	1182	3	Y	52					84
							57	9									
*03	6448	X	3110	-0-	-3338	-0-	206	1	2821	3	Y	75	1	8			158
							83	9									
*04	5370	X	1253	-0-	-4117	-0-	217	1	971	3	Y	59					217
							65	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10140	X	7306	-0-	-2834	-0-	440	1	6460	3	Y	369	510	1	24	8	116
							406	9									
*12	7905	X	5204	-0-	-2701	-0-	427	1	4404	3	Y	339	347	1	39	8	69
							373	9									
*01	7905	X	4757	-0-	-3148	-0-	430	1	4071	3	Y	233	176	1	17	8	109
							256	9									
*02	7140	X	5340	-0-	-1800	-0-	410	1	4535	3	Y	359	337	1	10	8	121
							395	9									
*03	7905	X	4486	-0-	-3419	-0-	455	1	3709	3	Y	293	174	1	24	8	216
							322	9									
*04	7290	X	5725	-0-	-1565	-0-	434	1	4841	3	Y	409	353	1	17	8	255
							450	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12570	X	2724	-0-	-9846	-0-	295	1	2332	3	Y	88	4	8			149
							97	9									
*12	10137	X	313	-0-	-9824	-0-	279	1	34	9	Y	31	3	8			177
*01	10137	X	191	-0-	-9946	-0-	178	1	13	9	Y	12	168	1	1	8	20
*02	9156	X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-					20
*03	9548	X	380	-0-	-9168	-0-	341	1	39	9	Y	35	3	8			52
*04	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	327	1	2024	3	Y	275	173	1	7	8	147
							303	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9060	X	8190	-0-	-870	-0-	320	1	7665	3	N	186	170	1	18	8	193
							205	9									
*12	6975	X	5411	-0-	-1564	-0-	325	1	4846	3	N	218	169	1	30	8	212
							240	9									
*01	6975	X	5737	-0-	-1238	-0-	307	1	5223	3	N	188	180	1	15	8	205
							207	9									
*02	6300	X	4764	-0-	-1536	-0-	301	1	4220	3	N	221	347	1	6	8	73
							243	9									
*03	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	331	1	5661	3	N	220	172	1	17	8	104
							242	9									
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	3	N	257	175	1	11	8	175
							283	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5190	X	302	-0-	-4888	-0-	129	1	173	9	Y	157	173	1			194
*12	2480	X	159	-0-	-2321	-0-	115	1	44	9	Y	40	171	1	1	8	62
*01	2480	X	375	-0-	-2105	-0-	109	1	266	9	Y	242	175	1	1	8	128
*02	2240	X	1046	-0-	-1194	-0-	120	1	796	3	Y	118	175	1			71
							130	9									
*03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	120	1	4822	3	Y	269	176	1	1	8	163
							296	9									
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	127	1	4974	3	Y	121	174	1	1	8	109
							133	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	292	1	3720	3	N	132	175	1	1	8	165
							145	9									
*12	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	321	1	3655	3	N	126	176	1	1	8	114
							139	9									
*01	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	294	1	3972	3	N	71	1	8			184
							78	9									
*02	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	307	1	3910	3	N	106	172	1	1	8	117
							117	9									
*03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	337	1	4296	3	N	153	174	1	2	8	94
							168	9									
*04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	328	1	3872	3	N	108					202
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9210	X	8977	-0-	-233	-0-	8722	3	255	9	N	232	175	1	5	8	257
*12	11780	X	8945	-0-	-2835	-0-	8683	3	262	9	N	238	348	1	12	8	135
*01	11780	X	7481	-0-	-4299	-0-	67	1	7195	3	N	199	174	1	5	8	155
							219	9									
*02	9240	X	7834	-0-	-1406	-0-	7614	3	220	9	N	200	177	1	1	8	177
*03	10230	X	7279	-0-	-2951	-0-	111	1	6891	3	N	252	169	1	5	8	255
							277	9									
*04	8970	X	6983	-0-	-1987	-0-	317	1	6477	3	N	172	175	1	3	8	249
							189	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21990	X	21580	-0-	-410	-0-	21528	3	52	9	Y	47	2	8			73
*12	24335	X	21910	-0-	-2425	-0-	21892	3	18	9	Y	16	4	8			85
*01	24335	X	5325	-0-	-19010	-0-	199	1	5125	3	Y	1	1	8			85
							1	9									
*02	20132	X	18275	-0-	-1857	-0-	248	1	17968	3	Y	54	86	1	6	8	47
							59	9									
*03	22289	X	9264	-0-	-13025	-0-	329	1	8934	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
*04	21570	X	19089	-0-	-2481	-0-	321	1	18668	3	Y	91	83	1	3	8	52
							100	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6990	X	6867	-0-	-123	-0-	434	1	6227	3	Y	187	180	1	2	8	185
							206	9									
*12	7223	X	6425	-0-	-798	-0-	447	1	5826	3	Y	138	172	1	3	8	148
							152	9									
*01	7347	X	5507	-0-	-1840	-0-	422	1	4997	3	Y	80	171	1	1	8	56
							88	9									
*02	6636	X	3651	-0-	-2985	-0-	407	1	3033	3	Y	192	163	1	1	8	84
							211	9									
*03	7347	X	6448	-0-	-899	-0-	450	1	5797	3	Y	183	175	1	3	8	89
							201	9									
*04	6870	X	5587	-0-	-1283	-0-	436	1	4978	3	Y	157	171	1	1	8	74
							173	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	330	1	6565	3	Y	183	174	1	3	8	140
							201	9									
*12	3100	N	17574	-0-	14474	14474	187	1	17256	3	Y	119	169	1	6	8	84
							131	9									
*01	3100	N	24603	-0-	21503	35977	24538	3	65	9	Y	59	6	8			137
*02	59366	X	23389	-0-	-35977	-0-	23272	3	117	9	Y	106	4	8			239
*03	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	23324	3	91	9	Y	83	169	1	1	8	152
*04	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22402	3	30	9	Y	27	2	8			177

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		872	-0-	872	1814	659	1	213	9	N	194	345	1	7	8	382
*12	2627	X	813	-0-	-1814	-0-	639	1	174	9	N	158	169	1	9	8	362
*01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	641	1	17	9	N	15	178	1	9	8	190
*02	784	N	683	-0-	-101	-0-	604	1	79	9	N	72	9	8			253
*03	806	N	619	-0-	-187	-0-	615	1	4	9	N	4	170	1	4	8	83
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3	3	8			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13230	X	9508	-0-	-3722	-0-	329	1	9125	3	Y	49	4	8			73
							54	9									
*12	11005	X	5668	-0-	-5337	-0-	313	1	5334	3	Y	19	7	8			85
							21	9									
*01	9362	X	6535	-0-	-2827	-0-	310	1	6216	3	Y	8	8	8			85
							9	9									
*02	8876	X	8299	-0-	-577	-0-	294	1	7943	3	Y	56	86	1	8	8	47
							62	9									
*03	9827	X	7429	-0-	-2398	-0-	332	1	7091	3	Y	5	5	8			47
							6	9									
*04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	328	1	10967	3	Y	92	83	1	4	8	52
							101	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16230	X	15712	-0-	-518	-0-	660	1	14958	3	Y	85	4	8			94
							94	9									
*12	15810	X	15706	-0-	-104	-0-	680	1	14929	3	Y	88	10	8			172
							97	9									
*01	15810	X	10006	-0-	-5804	-0-	667	1	9209	3	Y	118	169	1	7	8	114
							130	9									
*02	14280	X	11166	-0-	-3114	-0-	615	1	10485	3	Y	60	10	8			164
							66	9									
*03	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	680	1	19162	3	Y	73	175	1	5	8	57
							80	9									
*04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	660	1	18242	3	Y	70	5	8			122
							77	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	660	1	9445	3	Y	123	6	8			199
							135	9									
*12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	674	1	9817	3	Y	93	164	1	9	8	119
							102	9									
*01	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	663	1	17169	3	Y	152	166	1	11	8	94
							167	9									
*02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	615	1	16059	3	Y	103	10	8			187
							113	9									
*03	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	681	1	12687	3	Y	76	174	1	7	8	82
							84	9									
*04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	660	1	11919	3	Y	75	6	8			151
							83	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12450	X	11780	-0-	-670	-0-	323	1	11235	3	N	202	175	1	9	8	200
							222	9									
*12	12028	X	11590	-0-	-438	-0-	324	1	11047	3	N	199	179	1	22	8	198
							219	9									
*01	12028	X	10240	-0-	-1788	-0-	312	1	9745	3	N	166	182	1	10	8	172
							183	9									
*02	10864	X	10630	-0-	-234	-0-	303	1	10138	3	N	172	176	1	5	8	163
							189	9									
*03	12028	X	11032	-0-	-996	-0-	340	1	10453	3	N	217	176	1	12	8	192
							239	9									
*04	11640	X	10382	-0-	-1258	-0-	319	1	9880	3	N	166	178	1	7	8	173
							183	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24030	X	21759	-0-	-2271	-0-	21542	3	217	9	Y	197	173	1	4	8	139
*12	24242	X	8210	-0-	-16032	-0-	258	1	7797	3	Y	141	168	1	2	8	110
							155	9									
*01	24242	X	5683	-0-	-18559	-0-	328	1	5239	3	Y	105					215
							116	9									
*02	21364	X	18431	-0-	-2933	-0-	65	1	18089	3	Y	252	349	1	4	8	114
							277	9									
*03	23002	X	22110	-0-	-892	-0-	21947	3	163	9	Y	148	176	1	2	8	84
*04	21750	X	19893	-0-	-1857	-0-	19691	3	202	9	Y	184	171	1	2	8	95

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

*11	20100	X	18269	-0-	-1831	-0-	18211	3	58	9	N	53	177	1	1	8	57
*12	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	21219	3	57	9	N	52	2	8			107
*01	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20246	3	63	9	N	57	3	8			161
*02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17707	3	52	9	N	47	4	8			204
*03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19429	3	41	9	N	37	174	1	3	8	64
*04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19025	3	43	9	N	39	1	8			102

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

*11	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	287	1	15259	3	N	186	171	1	17	8	145
							205	9									
*12	16523	X	4932	-0-	-11591	-0-	324	1	4463	3	N	132	171	1	28	8	78
							145	9									
*01	16523	X	15868	-0-	-655	-0-	340	1	15393	3	N	123	21	8			180
							135	9									
*02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	308	1	15375	3	N	79	171	1	4	8	84
							87	9									
*03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	341	1	17105	3	N	158	174	1	22	8	46
							174	9									
*04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	330	1	15867	3	N	66	7	8			105
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9840	X	665	-0-	-9175	-0-	658	1	7	9	N	6	6	8			90
*12	7657	X	2399	-0-	-5258	-0-	656	1	1730	3	N	12	12	8			90
							13	9									
*01	7657	X	7544	-0-	-113	-0-	675	1	6855	3	N	13	13	8			90
							14	9									
*02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	12	12	8			90
							13	9									
*03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	50	9	8			131
							55	9									
*04	7170	X	5222	-0-	-1948	-0-	5214	3	8	9	N	7	7	8			131

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	320	1	17207	3	N	468	514	1	42	8	148
							515	9									
*12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	318	1	12715	3	N	309	353	1	65	8	39
							340	9									
*01	13020	X	3897	-0-	-9123	-0-	333	1	3463	3	N	92	15	8			116
							101	9									
*02	11760	X	7891	-0-	-3869	-0-	308	1	7199	3	N	349	354	1	18	8	93
							384	9									
*03	13020	X	3266	-0-	-9754	-0-	341	1	2584	3	N	310	171	1	43	8	189
							341	9									
*04	12600	X	1521	-0-	-11079	-0-	330	1	919	3	N	247	342	1	27	8	67
							272	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18060	X	15529	-0-	-2531	-0-	15520	3	9	9	Y	8	1	8			151
*12	18228	X	15350	-0-	-2878	-0-	15347	3	3	9	Y	3	3	8			151
*01	18228	X	14832	-0-	-3396	-0-	14829	3	3	9	Y	3	3	8			151
*02	16464	X	13090	-0-	-3374	-0-	12988	3	102	9	Y	93	164	1	3	8	77
*03	16771	X	13406	-0-	-3365	-0-	13396	3	10	9	Y	9	1	8			85
*04	15540	X	13097	-0-	-2443	-0-	13077	3	20	9	Y	18	1	8			102

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	429	1	8124	3	N	236	165	1	12	8	180
							260	9									
*12	10912	X	9967	-0-	-945	-0-	422	1	9273	3	N	247	178	1	25	8	224
							272	9									
*01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	437	1	10367	3	N	236	351	1	16	8	93
							260	9									
*02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	406	1	9922	3	N	190	174	1	5	8	104
							209	9									
*03	10912	X	10868	-0-	-44	-0-	435	1	10079	3	N	322	174	1	21	8	231
							354	9									
*04	10560	X	9642	-0-	-918	-0-	434	1	9039	3	N	154	173	1	7	8	205
							169	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	329	1	17772	3	Y	371	519	1	19	8	76
							408	9									
*12	18197	X	12240	-0-	-5957	-0-	337	1	11569	3	Y	304	175	1	30	8	175
							334	9									
*01	18197	X	5876	-0-	-12321	-0-	326	1	5299	3	Y	228	179	1	16	8	208
							251	9									
*02	16436	X	12994	-0-	-3442	-0-	304	1	12409	3	Y	255	348	1	7	8	108
							281	9									
*03	18197	X	13304	-0-	-4893	-0-	215	1	12822	3	Y	243	171	1	16	8	164
							267	9									
*04	17610	X	12343	-0-	-5267	-0-	71	1	12004	3	Y	244	344	1	12	8	52
							268	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	438	1	15101	3	Y	243	177	1	12	8	249
							267	9									
*12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	427	1	12780	3	Y	223	351	1	22	8	99
							245	9									
*01	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	423	1	12542	3	Y	202	177	1	14	8	110
							222	9									
*02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	404	1	11201	3	Y	159	172	1	4	8	93
							175	9									
*03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	449	1	11127	3	Y	209	173	1	14	8	115
							230	9									
*04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	439	1	9525	3	Y	183	173	1	9	8	116
							201	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	21792	3	384	9	Y	349	519	1	17	8	82
*12	19902	X	19613	-0-	-289	-0-	19210	3	403	9	Y	366	176	1	37	8	235
*01	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	19398	3	208	9	Y	189	349	1	13	8	62
*02	19600	X	15595	-0-	-4005	-0-	15339	3	256	9	Y	233	172	1	6	8	117
*03	21700	X	16110	-0-	-5590	-0-	15822	3	288	9	Y	262	171	1	17	8	191
*04	21000	X	14490	-0-	-6510	-0-	14204	3	286	9	Y	260	345	1	12	8	94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6960	X	5698	-0-	-1262	-0-	321	1	4986	3	N	355	342	1	32	8	166
							391	9									
*12	10943	X	2446	-0-	-8497	-0-	314	1	1793	3	N	308	353	1	65	8	56
							339	9									
*01	10943	X	695	-0-	-10248	-0-	312	1	98	3	N	259	169	1	43	8	103
							285	9									
*02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	306	1	11955	3	N	534	508	1	28	8	101
							587	9									
*03	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	339	1	13918	3	N	401	347	1	56	8	99
							441	9									
*04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	326	1	9118	3	N	325	339	1	36	8	49
							358	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

*11	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	28934	3	284	9	N	258	176	1	23	8	140
*12	31326	X	31326	-0-	-0-	-0-	31045	3	281	9	N	255	178	1	54	8	163
*01	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	28564	3	294	9	N	267	349	1	44	8	37
*02	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22499	3	169	9	N	154	163	1	8	8	20
*03	22413	X	22324	-0-	-89	-0-	22119	3	205	9	N	186	26	8			180
*04	21690	X	20882	-0-	-808	-0-	20736	3	146	9	N	133	170	1	15	8	128

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

*11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18726	3	143	9	Y	130	176	1			84
*12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16878	3	146	9	Y	133	173	1			44
*01	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15248	3	118	9	Y	107					151
*02	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13698	3	63	9	Y	57	173	1	1	8	34
*03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14476	3	116	9	Y	105	1	8			138
*04	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13647	3	98	9	Y	89	176	1			51

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

*11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	440	1	6412	3	Y	166	170	1	8	8	150
							183	9									
*12	14942	X	2442	-0-	-12500	-0-	431	1	1845	3	Y	151	176	1	15	8	110
							166	9									
*01	14942	X	3772	-0-	-11170	-0-	441	1	3178	3	Y	139	178	1	9	8	62
							153	9									
*02	13496	X	1224	-0-	-12272	-0-	372	1	749	3	Y	94	3	8			153
							103	9									
*03	12586	X	3711	-0-	-8875	-0-	447	1	3099	3	Y	150	176	1	10	8	117
							165	9									
*04	7020	X	3801	-0-	-3219	-0-	442	1	3230	3	Y	117	170	1	6	8	58
							129	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					217
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					224
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	N	6					230
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					230
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					230
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					230

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

12	14B2 EXT		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
*01	373	X	224	-0-	-149	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	96					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					25
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					25
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					25
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					25
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	198	3	125	9	N	114	173	1			11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					21
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29					50
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					65
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	3	15	9	N	14					79
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

11	10920	X	10082	-0-	-838	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	2440	-0-	-8844	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
*04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

11	31200	X	25111	-0-	-6089	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	24986	-0-	-5766	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
01	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
03	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
*04	31127	X	31127	-0-	-0-	-0-	31127	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

11	19710	X	16052	-0-	-3658	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
12	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	5524	-0-	-9956	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

11	35310	X	29142	-0-	-6168	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	28037	-0-	-6559	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	28743	-0-	-5853	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	26006	-0-	-3730	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29462	-0-	-3460	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
*04	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

11	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	62715	2			N	-0-					-0-
12	63623	X	63623	-0-	-0-	-0-	63623	2			N	-0-					-0-
01	57474	X	51999	-0-	-5475	-0-	51999	2			N	-0-					-0-
02	51912	X	38690	-0-	-13222	-0-	38690	2			N	-0-					-0-
03	57474	X	52044	-0-	-5430	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
*04	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	58373	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

11	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	8036	-0-	-15524	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	7385	-0-	-16516	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20716	-0-	-2664	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	22857	-0-	-3028	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	22789	-0-	-2261	-0-	22789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29430	X	24167	-0-	-5263	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	27461	-0-	-1121	-0-	27461	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25568	-0-	-1132	-0-	25568	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

11	31800	X	1770	-0-	-30030	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
01	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	411	-0-	-8858	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

11	42330	X	12845	-0-	-29485	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	14763	-0-	-26002	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11834	-0-	-3346	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

11	55830	X	553	-0-	-55277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		19833	-0-	19833	19833	19833	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		24437	-0-	24437	44270	24437	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

11	85680	X	47618	-0-	-38062	-0-	47618	2			N	-0-					-0-
12	85474	X	85474	-0-	-0-	-0-	85474	2			N	-0-					-0-
01	78236	X	78236	-0-	-0-	-0-	78236	2			N	-0-					-0-
02	79265	X	79265	-0-	-0-	-0-	79265	2			N	-0-					-0-
03	78056	X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2			N	-0-					-0-
*04	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	78110	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

11	14250	X	733	-0-	-13517	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

11	22530	X	12396	-0-	-10134	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	2043	-0-	-21238	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37380	X	32362	-0-	-5018	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	17874	-0-	-17590	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
01	35464	X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	2456	-0-	-29914	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2			N	-0-					-0-
12	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	54113	-0-	-943	-0-	54113	2			N	-0-					-0-
*04	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	55383	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77520	X	67256	-0-	-10264	-0-	67256	2			N	-0-					-0-
12	84157	X	84157	-0-	-0-	-0-	84157	2			N	-0-					-0-
01	77531	X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2			N	-0-					-0-
02	67846	X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2			N	-0-					-0-
03	75694	X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
04	81450	X	71706	-0-	-9744	-0-	71706	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	4320	-0-	-17550	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
02	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
03	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	10955	-0-	-9265	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40890	X	40159	-0-	-731	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	40150	-0-	-1018	-0-	40150	2			N	-0-					-0-
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	35282	-0-	-4648	-0-	35282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46200	X	41545	-0-	-4655	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	42694	-0-	-1357	-0-	42694	2			N	-0-					-0-
01	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
02	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2			N	-0-					-0-
*04	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	44408	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

11	34950	X	28519	-0-	-6431	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	27945	-0-	-2590	-0-	27945	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	10206	-0-	-18324	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

11	36030	X	20172	-0-	-15858	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	17323	-0-	-18544	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
01	35867	X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	16173	-0-	-3987	-0-	16173	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

11	10290	X	33	-0-	-10257	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

11	41790	X	-0-	-0-	-41790	-0-					N	-0-					-0-
12	230	J	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

11	39450	X	31511	-0-	-7939	-0-	31511	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33542	-0-	-2945	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	32428	-0-	-32	-0-	32428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41520	X	35727	-0-	-5793	-0-	35727	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	35687	-0-	-1141	-0-	35687	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	29474	-0-	-6166	-0-	29474	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

12	0	W	36539	-0-	36539	36539	36539	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46643	-0-	46643	83182	46643	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36590	-0-	36590	119772	36590	2			N	-0-					-0-
03	0	W	26997	-0-	26997	146769	26997	2			N	-0-					-0-
04	0	W	19598	-0-	19598	166367	19598	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

12	60860	X	60860	-0-	-0-	-0-	60860	2			N	-0-					-0-
01	66650	X	61891	-0-	-4759	-0-	61891	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
03	66650	X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
04	64500	X	27975	-0-	-36525	-0-	27975	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					95
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					95
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					95
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					95
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					95
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					85
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					85
01	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					85
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					85
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					85
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	19629	-0-	-1911	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20303	-0-	-1273	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19257	-0-	-1730	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17599	-0-	-1077	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19437	-0-	-1240	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18627	-0-	-1023	-0-	18627	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					32
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					32
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					32
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					32
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					74
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					74
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	665	3	8	9	N	7					81
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					81

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					41
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2					43
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					43
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					45
03	1209	N	503	-0-	-706	-0-	499	3	4	9	N	4					49
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	108	-0-	108	209	108	3			N	-0-					-0-
01	335	K	126	-0-	-209	209	126	3			N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	209	104	3			N	-0-					-0-
*03	61	X	61	-0-	-0-	209	61	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	104	-0-	104	313	104	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	201	101	3			N	-0-					-0-
01	319	K	118	-0-	-201	201	118	3			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	201	96	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	248	47	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	36	-0-	36	284	36	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	103	-0-	103	207	103	3			N	-0-					-0-
01	330	K	123	-0-	-207	207	123	3			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	207	89	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	247	40	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	47	-0-	47	294	47	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
01	323	K	121	-0-	-202	202	121	3			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	202	76	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	27	-0-	27	229	27	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	241	12	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1721	3	176	9	N	160	160	1			40
12	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	1648	3			N	-0-					40
01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	3			N	-0-					40
02	2800	X	1499	-0-	-1301	-0-	1499	3			N	-0-					40
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3004	3	66	9	N	60					100
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2845	3	67	9	N	61	161	1			-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10	107	1			17
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586

C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779

GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	3					63
							3	9									
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	78	1	894	2	N	9					72
							10	9									
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	77	1	884	2	N	6					78
							7	9									
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	58	1	668	2	N	3					81
							3	9									
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	69	1	799	2	N	3					84
							3	9									
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	57	1	661	2	N	9					93
							10	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					17
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					17
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7					24
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6					30
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	102	1			5
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2192	2	2	9	Y	2					39
12	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1999	2	7	9	Y	6					45
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	111	1			7
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1					8
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1805	2	13	9	Y	12					20

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					75
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					75
01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12					87
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9					96
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	44	1			60
04	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			Y	-0-					60

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	730	2	3	9	Y	3					79
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	984	2	4	9	Y	4					83
01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	60	1			28
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					30
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					30
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					38

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1001	2	1	9	Y	1					29
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1033	2	2	9	Y	2					31
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	905	2	4	9	Y	4					35
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					40
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	16	1			30
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					33
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4					37
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					44
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	1618	2	7	9	Y	6					50
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1612	2	14	9	Y	13	16	1			47
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1704	2	1	9	Y	1					48

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			N	-0-					55
12	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					55
01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-					55
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-					55
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					56
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					56

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1172	2	3	9	N	3					191
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	2	4	9	N	4					195
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	2	2	9	N	2					197
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1010	2	2	9	N	2	144	1			55
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					55

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					95
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					95
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	45	1			50
02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	1726	2			N	-0-					50
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					50
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-					50

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	2415	2	24	9	N	22					110
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2470	2	36	9	N	33					143
01	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2429	2	24	9	N	22	140	1			25
02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	1928	2	34	9	N	31					56
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27					83
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	N	12					95

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10316	-0-	10316	10316	10316	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8184	-0-	8184	18500	8184	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4522	-0-	4522	23022	4522	3			N	-0-					-0-
03	27688	X	4666	-0-	-23022	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15423	-0-	15423	15423	15423	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14886	-0-	14886	30309	14886	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	44514	14205	3			N	-0-					-0-
03	60708	X	16194	-0-	-44514	-0-	16194	3			N	-0-					-0-
*04	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	7142	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6795	-0-	6795	13937	6795	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486	20423	6486	3			N	-0-					-0-
03	26998	X	6575	-0-	-20423	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4688	-0-	-2062	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8684	-0-	8684	17454	8684	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8048	-0-	8048	25502	8048	3			N	-0-					-0-
03	33799	X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
*04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	7515	-0-	-2565	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9386	-0-	9386	9386	9386	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8724	-0-	8724	18110	8724	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	8065	-0-	8065	26175	8065	3			N	-0-					-0-
03	33099	X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	5486	-0-	-3604	-0-	5486	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	181	-0-	-299	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		142	-0-	142	431	142	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	582	151	3			N	-0-					-0-
03	701	N	119	-0-	-582	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	24880	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25912	-0-	25912	25912	25912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25099	-0-	25099	51011	25099	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23698	-0-	23698	74709	23698	3			N	-0-					-0-
03	100190	X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	3			N	-0-					-0-
*04	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18736	-0-	18736	18736	18736	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20738	-0-	20738	39474	20738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18499	-0-	18499	57973	18499	3			N	-0-					-0-
03	78452	X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3			N	-0-					-0-
*04	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24630	X	22699	-0-	-1931	-0-	22699	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23641	-0-	23641	23641	23641	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22454	-0-	22454	46095	22454	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20493	-0-	20493	66588	20493	3			N	-0-					-0-
03	89541	X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3			N	-0-					-0-
*04	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	6076	-0-	-4514	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	8841	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9078	-0-	9078	17919	9078	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8617	-0-	8617	26536	8617	3			N	-0-					-0-
03	45683	X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	3			N	-0-					-0-
*04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					32
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1093	2	6	9	N	5					37
01	1519	N	790	-0-	-729	-0-	790	2			N	-0-					37
02	2800	N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20					57
*03	3100	N	5365	-0-	2265	2928	5348	2	17	9	N	15					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2928					N	NO RPT					72

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

11	DELQ PR		948	-0-	948	948	948	2			N	-0-					9
12	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2474	1526	2			N	-0-					9
01	DLQ G-10		498	-0-	498	2972	498	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	4703	1731	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6421	1718	2			N	-0-					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6421					N	NO RPT					9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	1339	3	N	2					102
12	3100	N	3209	-0-	109	109	217 4	1 9	2988	3	N	4					106
01	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210 4	1 9	2711	3	N	4					110
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	2130	3	N	1					111
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	2202	3	N	2					113
04	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	189 3	1 9	2396	3	N	3	75	1			41

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

11	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	225 2	1 9	1487	3	N	2					64
12	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	420 3	1 9	1888	3	N	3					67
01	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375 4	1 9	2301	3	N	4					71
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	2213	3	N	3					74
*03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	435 20	1 9	1933	3	N	18					92
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	390 17	1 9	2076	3	N	15	99	1			8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	240 1	1 9	659	3	N	1					51
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	1264	3	N	2					53
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375 3	1 9	1126	3	N	3					56
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	420 7	1 9	1217	3	N	6					62
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450 14	1 9	1229	3	N	13					75
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	360 10	1 9	1051	3	N	9	77	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	N	-0-					30
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	420	1	1127	3	N	1					31
							1	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1	414	3	N	1					32
							1	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	360	1	447	3	N	8					40
							9	9									
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	405	1	1005	3	N	9					49
							10	9									
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	210	1	435	3	N	7	51	1			5
							8	9									

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	347	1			199
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	170	1	2	8	272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	350	1			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	166	1			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	178	1	1	8	209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	177	1			205

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					8
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					43
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					43
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	1	8			41
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					41
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			41
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			41
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			41
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	188	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	184	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	159	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	172	1	1368	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	302	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2544	-0-	-339	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2341	-0-	-95	-0-	276	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1389	-0-	-1191	-0-	164	1	1225	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	171	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	178	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	146	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	179	1	1422	2	N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					52
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					52
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					52
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					52
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	3	12	9	N	11					63
04	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1267	3	12	9	N	11					74

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1651	-0-	-599	-0-	178	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	179	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	138	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	146	1	1157	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	288	-0-	-882	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	139	-0-	-2775	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1811	-0-	-469	-0-	195	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	204	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	168	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4213	-0-	-587	-0-	4213	3			N	-0-					75
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					75
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	3	15	9	N	14					89
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4222	3	21	9	N	19					108
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4471	3	30	9	N	27					135
04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4273	3	9	9	N	8					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					35
12	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3			N	-0-					35
01	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					35
02	1540	N	1406	-0-	-134	-0-	1406	3			N	-0-					35
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					35
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					55
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					55
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1171	-0-	-1439	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	383	1	2924	2	N	-0-					10
12	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	388	1	2897	2	N	-0-					10
01	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-					10
02	3416	X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	2	N	-0-					10
03	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	2	N	-0-					10
04	3330	X	1350	-0-	-1980	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	3			N	-0-					3
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					3
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					3
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					3
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					3
04	3870	X	2671	-0-	-1199	-0-	2671	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	402	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	211	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1798	-0-	-902	-0-	105	1	1693	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	13	1	904	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	13	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	12	1	832	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	873	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					185
12	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	3			N	-0-					185
01	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	2284	3			N	-0-					185
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					185
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	175	1			20
04	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	1943	3			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3313	3			N	-0-					30
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	3393	3			N	-0-					30
01	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	3			N	-0-					30
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					30
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	3			N	-0-					30
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	31	-0-	-779	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	961	N	122	-0-	-839	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	74	1	872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	583	-0-	-857	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6022	-0-	3222	3222	6022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5109	-0-	2009	5231	5109	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3833	-0-	833	6064	3833	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	3			N	-0-					165
12	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3135	3			N	-0-					165
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					178
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4359	3	12	9	N	11					189
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	170	1			30
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	3496	3			N	-0-					30

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					75
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					75
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					75
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					75
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					75
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					30
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					30
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					30
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					30
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	3			N	-0-					105
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					105
01	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	3			N	-0-					105
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	2035	3			N	-0-					105
03	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					105
04	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					112
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					112
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3			N	-0-					38
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					38
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					38
02	2688	X	2683	-0-	-5	-0-	2683	3			N	-0-					38
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					38
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6600	-0-	-90	-0-	6600	3			N	-0-					68
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					68
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					68
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					68
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					68
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	484	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	497	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	2	N	-0-					-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	425	1	3372	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					152
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					152
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					152
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	1170	N	268	-0-	-902	-0-	268	3			N	-0-					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	1484	3			N	-0-					152
12	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1391	3			N	-0-					152
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					152
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1092	3			N	-0-					152
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					152
04	1230	N	958	-0-	-272	-0-	958	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3032	3			N	-0-					2
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					2
01	3286	X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-					2
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-					2
03	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			N	-0-					2
04	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5011	3	20	9	N	18					178
12	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	3553	3	11	9	N	10					188
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186	1			25
02	4816	X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20					45
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					45
04	5160	X	2696	-0-	-2464	-0-	2696	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					8
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					8
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					8
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					8
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
04	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	2597	3	22	9	N	20					285
12	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2274	3	13	9	N	12					297
01	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186	1			121
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					121
03	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					121
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3461	3	8	9	N	7					128

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					145
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					145
01	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	1040	3			N	-0-					145
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	3			N	-0-					145
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					35
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					35
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					35
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					35
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					35
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1228	-0-	-787	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	481	1	4365	2	N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	476	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	513	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	459	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	446	1	3827	2	N	-0-					-0-
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	495	1	4240	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1551	3	10	9	N	9					17
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					17
01	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					17
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	1034	3			N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					17
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9204	-0-	-996	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	6561	-0-	-2511	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	3			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

11	7200	X	4791	-0-	-2409	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					228
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					228
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7775	3	24	9	N	22					250
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6982	3	13	9	N	12					262
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7825	3	18	9	N	16	179	1			99
*04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					99

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

11	21450	X	18663	-0-	-2787	-0-	18663	3			N	-0-					82
12	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	18756	3			N	-0-					82
01	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	3			N	-0-					82
02	17416	X	17339	-0-	-77	-0-	17339	3			N	-0-					82
03	19282	X	17385	-0-	-1897	-0-	17385	3			N	-0-					82
04	19470	X	16943	-0-	-2527	-0-	16943	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					8
12	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3			N	-0-					8
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					8
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	3			N	-0-					8
03	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					8
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

11	16050	X	15608	-0-	-442	-0-	15415	3	193	9	N	175					332
12	18321	X	15472	-0-	-2849	-0-	15435	3	37	9	N	34	178	1			188
01	18321	X	17001	-0-	-1320	-0-	16911	3	90	9	N	82					270
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17492	3	41	9	N	37					307
03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19318	3	83	9	N	75	189	1			193
*04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18406	3	89	9	N	81					274

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

11	11250	X	9146	-0-	-2104	-0-	9116	3	30	9	N	27					174
12	11129	X	9297	-0-	-1832	-0-	9224	3	73	9	N	66					240
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11254	3	35	9	N	32	192	1			80
02	9604	X	9411	-0-	-193	-0-	9378	3	33	9	N	30					110
03	10602	X	9225	-0-	-1377	-0-	9197	3	28	9	N	25					135
04	10770	X	8331	-0-	-2439	-0-	8279	3	52	9	N	47					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7652	-0-	-238	-0-	7638	3	14	9	N	13					88
12	7533	X	6688	-0-	-845	-0-	6669	3	19	9	N	17					105
01	7781	X	6039	-0-	-1742	-0-	5954	3	85	9	N	77	173	1			9
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7995	3	7	9	N	6					15
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8292	3	22	9	N	20					35
04	7650	X	7516	-0-	-134	-0-	7488	3	28	9	N	25					60

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	14053	-0-	-1637	-0-	14053	3			N	-0-					166
12	15469	X	12659	-0-	-2810	-0-	12659	3			N	-0-					166
01	15469	X	13743	-0-	-1726	-0-	13741	3	2	9	N	2					168
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14393	3	6	9	N	5					173
03	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14355	3	24	9	N	22	180	1			15
*04	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14069	3	8	9	N	7					22

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10575	3	8	9	N	7					80
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11537	3	39	9	N	35					115
01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					115
02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3					118
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30					148
*04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13794	3	19	9	N	17					165

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15676	-0-	-1814	-0-	15587	3	89	9	N	81					458
12	17918	X	17439	-0-	-479	-0-	17243	3	196	9	N	178	191	1			445
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	367	1			183
02	16184	X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131					314
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104					418
*04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20308	3	114	9	N	104	192	1			330

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	1906	-0-	-7544	-0-	1906	3			N	-0-					275
12	9765	X	2053	-0-	-7712	-0-	2042	3	11	9	N	10					285
01	9765	X	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	189	1			96
02	6804	X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24					120
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5					125
*04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					125

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9594	3	18	9	N	16					47
12	10540	X	8607	-0-	-1933	-0-	8579	3	28	9	N	25					72
01	10137	X	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	182	1			5
02	8960	X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40					45
03	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15					60
04	9600	X	5817	-0-	-3783	-0-	5814	3	3	9	N	3					63

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7822	3	99	9	N	90					110
12	8711	X	7046	-0-	-1665	-0-	6957	3	89	9	N	81	182	1			9
01	8897	X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91					100
02	8036	X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	189	1			17
03	8897	X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93					110
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7062	3	108	9	N	98	190	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	16207	-0-	-2423	-0-	16155	3	52	9	N	47					505
12	18476	X	16223	-0-	-2253	-0-	16165	3	58	9	N	53					558
01	18011	X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	189	1			369
02	15988	X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	192	1			258
03	17019	X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38					296
04	16200	X	14461	-0-	-1739	-0-	14417	3	44	9	N	40	186	1			150

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	750	1			296
04	14B2	EXT	13189	-0-	13189	29787	12691	3	498	9	N	453	371	1			378

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	18969	-0-	18969	19009	17044	3	1925	9	N	1750	1282	1			468

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

02	DELQ	PR	15386	-0-	15386	15386	15213	2	173	9	N	157	157	1			-0-
*03	22585	X	7199	-0-	-15386	-0-	7136	2	63	9	N	57					57
*04	18450	X	1659	-0-	-16791	-0-	108	1	1490	2	N	55					112
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550

GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2224	2	15	9	N	14					105
12	2697	N	1814	-0-	-883	-0-	1814	2			N	-0-					105
01	2418	N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2			N	-0-					105
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					106
03	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	20	9	N	18					124
*04	3000	N	4416	-0-	1416	2541	4413	2	3	9	N	3					127

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6198	-0-	-432	-0-	6186	2	12	9	N	11					130
12	7502	X	6174	-0-	-1328	-0-	6174	2			N	-0-					130
01	7502	X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	30	9	N	27					157
02	6776	X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	1	9	N	1					158
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	96	9	N	87	190	1			55
*04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					55

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					146
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					146
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					146
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					146
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					146
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8297	-0-	-673	-0-	8233	2	64	9	N	58	172	1			52
12	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	8453	2	138	9	N	125					177
01	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					177
02	7952	X	7855	-0-	-97	-0-	7854	2	1	9	N	1					178
03	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8477	2	33	9	N	30					208
04	8310	X	7942	-0-	-368	-0-	7942	2			N	-0-					208

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6522	-0-	-408	-0-	6522	2			N	-0-					115
12	7161	X	5875	-0-	-1286	-0-	5875	2			N	-0-					115
01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6390	2	72	9	N	65					180
02	6720	X	5711	-0-	-1009	-0-	5704	2	7	9	N	6					186
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	6074	2	74	9	N	67	173	1			80
04	6510	X	5411	-0-	-1099	-0-	5411	2			N	-0-					80

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	12969	-0-	-1911	-0-	12969	2			N	-0-					37
12	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13360	2			N	-0-					37
01	15097	X	13153	-0-	-1944	-0-	13147	2	6	9	N	5					42
02	12684	X	11799	-0-	-885	-0-	11763	2	36	9	N	33					75
03	13454	X	13367	-0-	-87	-0-	13334	2	33	9	N	30					105
04	12960	X	12923	-0-	-37	-0-	12923	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3162	-0-	162	162	3162	2			N	-0-					165
12	3100	N	2967	-0-	-133	29	2950	2	17	9	N	15					180
01	2627	N	2598	-0-	-29	-0-	2598	2			N	-0-					180
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1					181
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	N	8					189
*04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2539	2	13	9	N	12					201

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	2	1	9	N	1					100
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	N	5					105
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					105
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	N	1					106
03	2170	X	45	-0-	-2125	-0-	44	2	1	9	N	1					107
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					107

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

11	13110	X	12219	-0-	-891	-0-	12194	2	25	9	N	23					80
12	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12406	2	44	9	N	40					120
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12408	2	39	9	N	35					155
02	11200	X	10819	-0-	-381	-0-	10786	2	33	9	N	30					185
03	12400	X	11756	-0-	-644	-0-	11730	2	26	9	N	24	186	1			23
04	12000	X	11078	-0-	-922	-0-	11032	2	46	9	N	42					65

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12428	2	29	9	N	26	170	1			33
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11915	2	95	9	N	86					119
01	15035	X	9876	-0-	-5159	-0-	9774	2	102	9	N	93	177	1			35
02	13580	X	9254	-0-	-4326	-0-	9188	2	66	9	N	60					95
03	15035	X	9624	-0-	-5411	-0-	9585	2	39	9	N	35					130
04	12450	X	9302	-0-	-3148	-0-	9302	2			N	-0-					130

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					145
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					150
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					151
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					151

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	176	1	1507	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	176	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	159	1	1317	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	169	1	1395	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	374	1	3059	2	N	-0-			-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-			-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	316	1	2614	2	N	-0-			-0-
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	335	1	2780	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	321	1	2660	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	437	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	430	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	395	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	441	1	1950	2	N	-0-			-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	424	1	1883	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	501	1	4275	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	552	1	4518	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4296	-0-	-436	-0-	464	1	3832	2	N	-0-			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	560	1	4638	2	N	-0-			-0-
*04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	551	1	4558	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	462	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	500	1	2253	2	N	-0-			-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	445	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	489	1	2163	2	N	-0-			-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	476	1	2111	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	215	1	1832	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	221	1	1808	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	204	1	1690	2	N	-0-			-0-
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	228	1	1890	2	N	-0-			-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	378	1	3231	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	356	1	2909	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	342	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	400	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	375	1	3103	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	168	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	181	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	182	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	178	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	172	1	1422	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5187	-0-	-783	-0-	5122	2	65	9	N	59					237
12	5518	X	5434	-0-	-84	-0-	5373	2	61	9	N	55					292
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5400	2	76	9	N	69	180	1			181
02	4984	X	4928	-0-	-56	-0-	4855	2	73	9	N	66					247
03	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5353	2	53	9	N	48	176	1			119
04	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	5194	2	62	9	N	56					175

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7229	-0-	-1651	-0-	7183	2	46	9	N	42					241
12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	7325	2	55	9	N	50					291
01	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	7443	2	51	9	N	46	182	1			155
02	6860	X	6634	-0-	-226	-0-	6588	2	46	9	N	42					197
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7233	2	40	9	N	36					233
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	6976	2	42	9	N	38	184	1			87

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5269	-0-	-401	-0-	5226	2	43	9	N	39					142
12	7378	X	5519	-0-	-1859	-0-	5461	2	58	9	N	53					195
01	7378	X	5402	-0-	-1976	-0-	5348	2	54	9	N	49					244
02	6664	X	4869	-0-	-1795	-0-	4825	2	44	9	N	40	182	1			102
03	8091	X	5372	-0-	-2719	-0-	5326	2	46	9	N	42					144
04	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5159	2	52	9	N	47					191

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	11880	-0-	-2730	-0-	11631	2	249	9	N	226	176	1			236
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13090	2	122	9	N	111					347
01	13206	X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184	1			264
02	11928	X	11505	-0-	-423	-0-	11400	2	105	9	N	95	181	1			178
03	13206	X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94					272
04	12780	X	12296	-0-	-484	-0-	12189	2	107	9	N	97	177	1			192

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10481	2	79	9	N	72					200
12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10715	2	89	9	N	81					281
01	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184	1			161
02	9996	X	9571	-0-	-425	-0-	9504	2	67	9	N	61					222
03	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70					292
04	10560	X	10148	-0-	-412	-0-	10089	2	59	9	N	54	189	1			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

11	9570	X	7930	-0-	-1640	-0-	7887	2	43	9	N	39					245
12	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	7181	2	19	9	N	17					262
01	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184	1			144
02	8260	X	7243	-0-	-1017	-0-	7202	2	41	9	N	37					181
03	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25					206
04	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	7692	2	42	9	N	38					244

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

11	8100	X	6922	-0-	-1178	-0-	6915	2	7	9	N	6					242
12	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6948	2	9	9	N	8					250
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1			106
02	6636	X	6374	-0-	-262	-0-	6365	2	9	9	N	8					114
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8					122
04	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6903	2	12	9	N	11					133

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

11	5850	X	5840	-0-	-10	-0-	5797	2	43	9	N	39					231
12	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	5861	2	42	9	N	38					269
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1			125
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5581	2	40	9	N	36					161
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38					199
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5559	2	34	9	N	31					230

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

11	9600	X	8525	-0-	-1075	-0-	8310	2	215	9	N	195	183	1			325
12	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	8526	2	242	9	N	220	185	1			360
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1			198
02	7952	X	7780	-0-	-172	-0-	7580	2	200	9	N	182	184	1			196
03	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1			214
04	8520	X	8176	-0-	-344	-0-	7963	2	213	9	N	194	183	1			225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

11	16140	X	15184	-0-	-956	-0-	10 88	1 9	15086	2	N	80					181
12	15500	X	15112	-0-	-388	-0-	15015	2	97	9	N	88	188	1			81
01	15500	X	14409	-0-	-1091	-0-	1314 121	1 9	12974	2	N	110					191
02	14000	X	13448	-0-	-552	-0-	1538 56	1 9	11854	2	N	51	182	1			60
03	15500	X	14976	-0-	-524	-0-	500 44	1 9	14432	2	N	40					100
04	15000	X	14435	-0-	-565	-0-	14289	2	146	9	N	133	183	1			50

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	486	1	8034	2	N	10					150
							11	9									
12	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	335	1	8111	2	N	10					160
							11	9									
01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	361	1	8021	2	N	7					167
							8	9									
02	7952	X	7798	-0-	-154	-0-	565	1	7199	2	N	31					198
							34	9									
03	8804	X	8526	-0-	-278	-0-	552	1	7961	2	N	12	171	1			39
							13	9									
04	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	495	1	8007	2	N	11					50
							12	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3669	-0-	-801	-0-	208	1	3439	2	N	20					101
							22	9									
12	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	179	1	4325	2	N	40					141
							44	9									
01	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	177	1	3941	2	N	3					144
							3	9									
02	4424	X	4161	-0-	-263	-0-	297	1	3790	2	N	67					211
							74	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	298	1	4291	2	N	28	185	1			54
							31	9									
04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	228	1	3694	2	N	16					70
							18	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-					140
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					140
01	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	134	1	1796	2	N	-0-					140
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21					161
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					181
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					181

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	6	1	9643	2	N	58	188	1			71
							64	9									
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10692	2	58	9	N	53					124
01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1174	1	11594	2	N	90					214
							99	9									
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	1345	1	10373	2	N	40	190	1			64
							44	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	350	1	10101	2	N	17					81
							19	9									
04	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8275	2	110	9	N	100					181

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					1031
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					1031
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					1031
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	2704	2			N	-0-					1031
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					1031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					46
12	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-					46
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					46
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					46
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					46
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					74
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	808	2			N	-0-					74
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					74
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					318
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					318
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					318
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					318
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					501
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					501
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					501
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					501
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					501
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					531
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					531
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					531
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					531
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					531
*04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2843	3	89	9	N	81	61	1			178
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2657	3	96	9	N	87	173	1			92
01	2480	N	2101	-0-	-379	-0-	2098	3	3	9	N	3					95
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					95
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42
*04	2040	N	1415	-0-	-625	-0-	1381	3	34	9	N	31	1	8			72

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

11	2880	X	2259	-0-	-621	-0-	2259	3			N	-0-					44
12	2294	X	1575	-0-	-719	-0-	1575	3			N	-0-					44
01	2294	X	416	-0-	-1878	-0-	416	3			N	-0-					44
02	2072	N	432	-0-	-1640	-0-	432	3			N	-0-					44
03	1581	N	468	-0-	-1113	-0-	461	3	7	9	N	6					50
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	3147	3	1	9	N	1	1	8			26
12	2232	X	1712	-0-	-520	-0-	1712	3			N	-0-					26
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					26
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3793	3	8	9	N	7	7	8			26
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2778	-0-	-1562	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4123	-0-	-161	-0-	4095	3	28	9	N	25					25
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4688	3	138	9	N	125	106	1			44
04	4440	X	3815	-0-	-625	-0-	3815	3			N	-0-					44

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4532	3	22	9	N	20	5	8			42
04	T. A.		3606	-0-	3606	8160	3606	3			N	-0-					42

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	15	J	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	50	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	41	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8177	3	22	9	N	20					135
12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	7926	3	30	9	N	27					162
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43					205
02	7896	X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1			67
03	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35					102
04	8190	X	7495	-0-	-695	-0-	7475	3	20	9	N	18					120

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

11	5250	X	3438	-0-	-1812	-0-	3429	3	9	9	N	8	2	8			26
12	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	3011	3	34	9	N	31					57
01	4743	X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112					169
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					169
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8			169
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3873	3	14	9	N	13	2	8			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

11	4945	X	-0-	-0-	-4945	-0-					N	-0-					39
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	3915	-0-	3915	3915	3875	2	40	9	N	36	3	8			33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3915					N	NO RPT					33

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	46	1	3947	2	N	-0-					19
12	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	426	1	2062	2	N	-0-					19
01	DLQ G-10		1078	-0-	1078	3566	1078	1			N	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3566					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			N	-0-					46
12	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-					46
01	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	3512	1627	2			N	-0-					46
02	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-					46
03	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	6159	1136	2			N	-0-					46
04	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	7611	1452	2			N	-0-					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					-0-
*02	38	X	4	-0-	-34	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	900	-0-	900	1349	900	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1349					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2940	2	24	9	N	22					188
12	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	2622	2	128	9	N	116					304
01	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63					367
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-					367
03	9031	X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-					367
04	2970	X	1352	-0-	-1618	-0-	1350	2	2	9	N	2	168	1			201

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

11	3000	N	2281	-0-	-719	485	2281	3			N	-0-					-0-
12	2838	X	2353	-0-	-485	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6843	-0-	-2007	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7060	-0-	-1620	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6171	-0-	-1765	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
*03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	201	-0-	-884	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

11	5820	X	1352	-0-	-4468	-0-	103	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	1293	-0-	-4969	-0-	95	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1033	-0-	-2999	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	11	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	518	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	486	1	6100	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5419	-0-	-713	-0-	397	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	63	1	5616	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	473	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	469	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	406	1	5128	2	N	-0-					-0-
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	518	1	6259	2	N	-0-			-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	498	1	6242	2	N	-0-			-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-			-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	449	1	5680	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	63	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	1927	-0-	-3053	-0-	1014	1	913	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	927	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	716	-0-	-1300	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	20	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	395	-0-	-2305	-0-	30	1	365	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	50	1	630	2	N	-0-			-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-			-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-			-0-
*03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	539	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	527	1	6611	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6656	-0-	-456	-0-	488	1	6168	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	81	1	7254	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	352	1	4254	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	313	1	3923	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3335	-0-	-1061	-0-	244	1	3091	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	41	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	348	1	4204	2	N	-0-			-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	327	1	4099	2	N	-0-			-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	N	-0-			-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	326	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	1417	-0-	-2923	-0-	16	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					138
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	58	7			80
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					80
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	747	2	42	9	N	38					161
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	N	57	168	1			50
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	782	3	58	9	N	53					103
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	164	1			20
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					20
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					20

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	18	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					90
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					90
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	90	1			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	162	1	1	8	38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	1	8			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					43
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					43
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					43
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	11	1			32
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	32	1			-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					54
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					54
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	54	1			-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					39
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					45
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					50
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					56
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					62
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					62

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					72
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					72
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	72	1			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					135
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					135
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					135
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					135
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	135	1			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					57
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					57
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					57
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					57
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	57	1			-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					32
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					32
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					32
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					32
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	32	1			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					103
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					103
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					103
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	103	1			-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					113
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					113
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					113
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-	113	1			-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1259	-0-	-1741	69660	1230	2	29	9	N	26	166	1	1	8	20
12	3100	N	206	-0-	-2894	66766	106	2	100	9	N	91	6	8			105
01	3100	N	66	-0-	-3034	63732	60	2	6	9	N	5					110
02	2800	N	118	-0-	-2682	61050	44	2	74	9	N	67	157	1			20
*03	3100	N	63	-0-	-3037	58013	40	2	23	9	N	21					41
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	57953					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	113	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					70
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-	70	1			-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	75061					N	-0-					192
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	71961					N	-0-					192
01	3100	N	263	-0-	-2837	69124	263	2			N	-0-					192
02	2800	N	2080	-0-	-720	68404	1980	2	100	9	N	91	154	1			129
*03	3100	N	1557	-0-	-1543	66861	1542	2	15	9	N	14					143
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	66771					N	NO RPT					143

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20	1	8			105
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22	2	8			125
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32					157
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	715	2	109	9	N	99	179	1			77
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					98
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					98

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	37994					N	-0-					90
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	34894					N	-0-					90
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	31794					N	59	126	1			23
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	28994					N	-0-					23
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	25894					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25894					N	NO RPT					23

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	432	-0-	-2568	79335	432	2			N	-0-					26
12	3100	N	447	-0-	-2653	76682	447	2			N	-0-					26
01	3100	N	433	-0-	-2667	74015	433	2			N	-0-					26
02	2800	N	395	-0-	-2405	71610	395	2			N	-0-	26	1			-0-
*03	3100	N	434	-0-	-2666	68944	434	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	68854					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	310	-0-	-2690	83903	310	2			N	-0-					89
12	3100	N	148	-0-	-2952	80951	148	2			N	-0-					89
01	3100	N	399	-0-	-2701	78250	399	2			N	-0-					89
02	2800	N	327	-0-	-2473	75777	327	2			N	-0-	89	1			-0-
*03	3100	N	323	-0-	-2777	73000	323	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	72610					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	157180					N	-0-					48
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	154080					N	-0-					48
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	150980					N	-0-					48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	148180					N	-0-	48	1			-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	145080					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	145080					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1565	2	61	9	N	55					116
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	N	17					133
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					133

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	25878					N	-0-					110
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	22778					N	41	131	1			20
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	19678					N	-0-					20
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	16878					N	-0-					20
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13778					N	-0-	20	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13778					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	628	-0-	-2372	137610	628	2			N	-0-					58
12	3100	N	572	-0-	-2528	135082	572	2			N	-0-					58
01	3100	N	412	-0-	-2688	132394	412	2			N	-0-					58
02	2800	N	346	-0-	-2454	129940	346	2			N	-0-					58
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	126840					N	-0-	58	1			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	126450					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	590	-0-	-2410	93086	590	2			N	-0-					108
12	3100	N	105	-0-	-2995	90091	105	2			N	-0-					108
01	3100	N	475	-0-	-2625	87466	475	2			N	-0-					108
02	2800	N	397	-0-	-2403	85063	397	2			N	-0-	108	1			-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	81963					N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	81513					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	24	-0-	-2976	85619	24	2			N	-0-					38
12	3100	N	26	-0-	-3074	82545	26	2			N	-0-					38
01	3100	N	22	-0-	-3078	79467	22	2			N	-0-					38
02	2800	N	18	-0-	-2782	76685	18	2			N	-0-					38
*03	3100	N	11	-0-	-3089	73596	11	2			N	-0-	38	1			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	73566					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	817	-0-	-2183	157200	817	2			N	-0-					53
12	3100	N	829	-0-	-2271	154929	829	2			N	-0-					53
01	3100	N	798	-0-	-2302	152627	798	2			N	-0-					53
02	2800	N	733	-0-	-2067	150560	733	2			N	-0-	53	1			-0-
*03	3100	N	837	-0-	-2263	148297	837	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	147517					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-	83	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59492					N	-0-					30
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56392					N	-0-					30
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53292					N	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50492					N	-0-	30	1			-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47392					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47392					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	401	-0-	-2599	113523	401	2			N	-0-					93
12	3100	N	373	-0-	-2727	110796	373	2			N	-0-					93
01	3100	N	395	-0-	-2705	108091	395	2			N	-0-					93
02	2800	N	385	-0-	-2415	105676	385	2			N	-0-	93	1			-0-
*03	3100	N	432	-0-	-2668	103008	432	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	102618					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	87570					N	-0-					63
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	84470					N	-0-					63
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	81370					N	-0-					63
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	78570					N	-0-					63
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	75470					N	-0-	63	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75470					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2088	-0-	-912	151450	2086	2	2	9	N	2	1	8			61
12	3100	N	2094	-0-	-1006	150444	2093	2	1	9	N	1					62
01	3100	N	1595	-0-	-1505	148939	1595	2			N	-0-					62
02	2800	N	1257	-0-	-1543	147396	1257	2			N	-0-					62
*03	3100	N	796	-0-	-2304	145092	796	2			N	-0-	62	1			-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	143682					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59322					N	-0-					30
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56222					N	-0-					30
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53122					N	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50322					N	-0-	26	1			4
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47222					N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47222					N	NO RPT					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	91611					N	-0-					26
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	88511					N	-0-					26
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	85411					N	-0-					26
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	82611					N	-0-	26	1			-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	79511					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79511					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5	-0-	-2995	184273	5	2			N	-0-					41
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	181173					N	-0-					41
01	3100	N	100	-0-	-3000	178173	100	2			N	-0-					41
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	175373					N	-0-	25	1			16
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	172273					N	-0-	16	1			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	172183					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	329	-0-	-2671	135479	329	2			N	-0-					41
12	3100	N	276	-0-	-2824	132655	275	2	1	9	N	1					42
01	3100	N	517	-0-	-2583	130072	515	2	2	9	N	2					44
02	2800	N	613	-0-	-2187	127885	611	2	2	9	N	2					46
*03	3100	N	804	-0-	-2296	125589	804	2			N	-0-					46
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	125079					N	NO RPT					46

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	851	-0-	-2149	19687	851	2			N	-0-					100
12	3100	N	787	-0-	-2313	17374	787	2			N	-0-					100
01	3100	N	908	-0-	-2192	15182	908	2			N	-0-					100
02	2800	N	805	-0-	-1995	13187	805	2			N	-0-	68	1			32
*03	3100	N	893	-0-	-2207	10980	893	2			N	-0-	32	1			-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	10110					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		258	-0-	258	99014	247	2	11	9	N	10					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
03	14B2 EXT		516	-0-	516	99530	516	2			N	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99530					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					64
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					64
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-	64	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					128
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					128
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					128
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	128	1			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
03	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-	28	1			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-	88	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	208	1	2394	2	Y	6					39
							7	9									
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	283	1	2547	2	Y	6					45
							7	9									
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	2802	2	Y	7					52
							8	9									
02	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	2530	2	Y	6					58
							7	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	2721	2	Y	15	67	1			6
							17	9									
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2745	2	Y	3					9
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	307	1	3531	2	Y	9					72
							10	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	339	1	3049	2	Y	9					81
							10	9									
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10					91
							11	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14					105
							15	9									
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1			24
							28	9									
04	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	218	1	2513	2	Y	7					31
							8	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

11	9690	X	9049	-0-	-641	-0-	9046	2	3	9	N	3					72
12	10013	X	7598	-0-	-2415	-0-	7591	2	7	9	N	6					78
01	7533	X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-					78
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5					83
03	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3					86
04	9060	X	8758	-0-	-302	-0-	8758	2			N	-0-					86

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					50
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					50
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

11	4110	X	3335	-0-	-775	-0-	3311	2	24	9	N	22					133
12	4247	X	2437	-0-	-1810	-0-	2372	2	65	9	N	59	147	1			45
01	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5					50
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14					64
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8					72
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	2553	-0-	-6927	-0-	23	1	2523	2	N	6					61
							7	9									
12	6975	X	5252	-0-	-1723	-0-	113	1	5120	2	N	17					78
							19	9									
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2					80
							2	9									
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3					83
							3	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-					83
04	6750	X	5513	-0-	-1237	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					83

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

11	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	2881	2			N	-0-					50
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					50
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					50
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					50
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					111
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23	93	1			41
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					41
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-					41
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					41
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5					46

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					30
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	984	2	20	9	N	18					48
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					72
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26					98
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1			11
04	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1278	2	10	9	N	9					20

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					40
12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					40
01	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2					42
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-					42
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-					42
04	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	3497	2			N	-0-					42

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					16
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					16
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					16
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	682	-0-	-1364	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1682	-0-	-138	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3020	-0-	-4	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					63
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					63
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	2	17	9	N	15					78
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	667	2	7	9	N	6					84
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	665	2	14	9	N	13					97
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	661	2	20	9	N	18	83	1			32

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-					114
12	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	2			N	-0-					114
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					114
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					114
03	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					114
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2427	2	1	9	N	1					115

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					49
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					49
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					49
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					49
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					49
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3821	-0-	-379	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3594	-0-	-354	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13					29
12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1738	2	12	9	N	11					40
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1754	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	1573	2	14	9	N	13					68
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	64	1			15
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					16

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	N	18	114	1			11
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	953	2	18	9	N	16					27
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21					48
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	844	2	17	9	N	15					63
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					77
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20					97

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					37
12	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					37
01	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					37
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					37
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					37
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					32
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					32
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					32
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					32
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	2			N	-0-	2	1			-0-
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	2	23	9	N	21					37
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	N	15					52
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24					76
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15					91
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1			17
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	517	2	17	9	N	15					32

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					24
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					26
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1					27
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5					32
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-					32
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					46
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					46
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					46
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					46
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4	9	N	4					50
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					50

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1151	2	3	9	N	3					10
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1154	2	4	9	N	4					14
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9	9	N	8					22
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6	9	N	5					27
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					28
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					30

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	957	2	2	9	N	2					32
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	996	2	1	9	N	1					33
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1	9	N	1					34
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	2			N	-0-					34
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					38
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					39

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					24
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					24
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					24
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					24
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	N	4					28

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					66
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					66
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					66
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					66
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					66
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1519	2	28	9	N	25					117
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1588	2	35	9	N	32	111	1			38
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31					69
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					96
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76	1			52
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1418	2	28	9	N	25					77

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13	69	1			35
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1101	2	10	9	N	9					44
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					60
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5					65
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					85
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					96

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44
12	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					44
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					44
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					44
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					44
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1599	2	23	9	N	21					28
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1618	2	22	9	N	20					48
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22					70
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19					89
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					110
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	106	1			16

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	628	2	40	9	N	36					70
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					70
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					82
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					94
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					38
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					38
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					39
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					39
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	1					40
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					96
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					96
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					96
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					96
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					96
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					96

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					58
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					58
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					86
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11					97
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					114

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					42
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					42
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					42
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					42
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1985	2	85	9	N	77					119

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2073	2	57	9	N	52					106
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2087	2	45	9	N	41	80	1			67
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	50					117
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	43	114	1			46
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	38					84
04	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1934	2	40	9	N	36					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	125	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	119	1	8201	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	125	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	100	1	6776	2	N	-0-					-0-
*03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	109	1	5868	2	N	-0-					-0-
*04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	143	1	13006	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	4013	-0-	-11456	-0-	153	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	5750	-0-	-9719	-0-	99	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	4399	-0-	-4785	-0-	116	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	133	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

11	17430	X	15226	-0-	-2204	-0-	203	1	15023	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	15833	-0-	-1682	-0-	207	1	15626	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	15440	-0-	-1517	-0-	221	1	15219	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13784	-0-	-1364	-0-	193	1	13591	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	14303	-0-	-2468	-0-	211	1	14092	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14293	-0-	-1037	-0-	276	1	14017	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	186	1	14012	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	14176	-0-	-2285	-0-	195	1	13981	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	13876	-0-	-1996	-0-	205	1	13671	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	13074	-0-	-114	-0-	182	1	12892	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	14131	-0-	-532	-0-	200	1	13931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	14051	-0-	-139	-0-	266	1	13785	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

11	21540	X	18168	-0-	-3372	-0-	235	1	17933	2	N	-0-					-0-
12	22258	X	19508	-0-	-2750	-0-	244	1	19264	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	19727	-0-	-113	-0-	276	1	19451	2	N	-0-					-0-
02	18620	X	17913	-0-	-707	-0-	244	1	17669	2	N	-0-					-0-
03	20615	X	20446	-0-	-169	-0-	268	1	20178	2	N	-0-					-0-
*04	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	381	1	19532	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

11	17460	X	10592	-0-	-6868	-0-	168	1	10424	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	14264	-0-	-3530	-0-	188	1	14076	2	N	-0-					-0-
01	17267	X	8810	-0-	-8457	-0-	185	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	12319	-0-	-3697	-0-	183	1	12136	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	12617	-0-	-5115	-0-	206	1	12411	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	5027	-0-	-8773	-0-	263	1	4764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	271	1	925	2	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	261	1	485	2	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	246	1	398	2	N	-0-			-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	272	1	509	2	N	-0-			-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	435	1	15626	2	N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	469	1	12564	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	958	-0-	-13395	-0-	333	1	625	2	N	-0-			-0-
02	18508	X	1172	-0-	-17336	-0-	268	1	904	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	4994	-0-	-15497	-0-	297	1	4697	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	7055	-0-	-9655	-0-	154	1	6901	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	20738	-0-	-1492	-0-	278	1	20460	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	21155	-0-	-1103	-0-	299	1	20856	2	N	-0-			-0-
01	20522	X	17932	-0-	-2590	-0-	317	1	17615	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	14155	-0-	-4997	-0-	275	1	13880	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	17326	-0-	-3878	-0-	304	1	17022	2	N	-0-			-0-
04	20460	X	18520	-0-	-1940	-0-	435	1	18085	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21840	X	19049	-0-	-2791	-0-	245	1	18804	2	N	-0-			-0-
12	21886	X	18823	-0-	-3063	-0-	249	1	18574	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	19158	-0-	-1674	-0-	266	1	18892	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	17207	-0-	-909	-0-	237	1	16970	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18211	-0-	-1846	-0-	260	1	17951	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	17998	-0-	-1052	-0-	343	1	17655	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	318	1	23867	2	N	-0-			-0-
12	26040	X	24098	-0-	-1942	-0-	316	1	23782	2	N	-0-			-0-
01	25792	X	23535	-0-	-2257	-0-	332	1	23203	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	21108	-0-	-1796	-0-	297	1	20811	2	N	-0-			-0-
03	25358	X	23879	-0-	-1479	-0-	327	1	23552	2	N	-0-			-0-
04	24180	X	23565	-0-	-615	-0-	449	1	23116	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	16861	-0-	-809	-0-	220	1	16641	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	16930	-0-	-1112	-0-	224	1	16706	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	235	1	16477	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	14862	-0-	-230	-0-	209	1	14653	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15641	-0-	-1781	-0-	229	1	15412	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15520	-0-	-1340	-0-	297	1	15223	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3645	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	52	1	6703	2	N	-0-			-0-
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	90	1	5512	2	N	-0-			-0-
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8844	2	N	-0-			-0-
*03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	114	1	6153	2	N	-0-			-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	1			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	16630	-0-	-2780	-0-	215	1	16415	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	16158	-0-	-2969	-0-	217	1	15941	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	17286	-0-	-1097	-0-	242	1	17044	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	15582	-0-	-14	-0-	215	1	15367	2	N	-0-			-0-
*03	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	236	1	17233	2	N	-0-			-0-
*04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	338	1	17746	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	12514	-0-	-2276	-0-	179	1	12335	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13483	-0-	-1645	-0-	182	1	13301	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	13249	-0-	-1352	-0-	190	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11935	-0-	-1253	-0-	168	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	12510	-0-	-2091	-0-	185	1	12325	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	8934	-0-	-4116	-0-	8934	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	13777	-0-	-2333	-0-	191	1	13586	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14605	-0-	-1670	-0-	194	1	14411	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14426	-0-	-1539	-0-	204	1	14222	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13144	-0-	-912	-0-	181	1	12963	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	199	1	13896	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13874	-0-	-256	-0-	262	1	13612	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	275	1	20367	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	19928	-0-	-1462	-0-	274	1	19654	2	N	-0-			-0-
01	20367	X	7576	-0-	-12791	-0-	65	1	7511	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	4664	-0-	-14488	-0-	96	1	4568	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	3740	-0-	-17588	-0-	119	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	377	-0-	-20263	-0-	377	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	106	1	9980	2	N	-0-			-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	175	1	14003	2	N	-0-			-0-
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	129	1	14826	2	N	-0-			-0-
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	35	1	12717	2	N	-0-			-0-
*03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	39	1	14041	2	N	-0-			-0-
*04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	102	1	12370	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	226	1	17967	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	17441	-0-	-1035	-0-	230	1	17211	2	N	-0-					-0-
01	17329	X	17324	-0-	-5	-0-	248	1	17076	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-					-0-
03	18786	X	16361	-0-	-2425	-0-	239	1	16122	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	17544	-0-	-636	-0-	292	1	17252	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

11	13800	X	11997	-0-	-1803	-0-	157	1	11840	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	11638	-0-	-2188	-0-	158	1	11480	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	177	1	11417	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11073	-0-	-1420	-0-	162	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10724	-0-	-1276	-0-	203	1	10521	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

11	10650	X	8728	-0-	-1922	-0-	126	1	8602	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9228	-0-	-1963	-0-	123	1	9105	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8804	-0-	-2387	-0-	125	1	8679	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8404	-0-	-1981	-0-	126	1	8278	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	6849	-0-	-2091	-0-	131	1	6718	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

11	13050	X	10475	-0-	-2575	-0-	140	1	10335	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	10338	-0-	-2713	-0-	141	1	10197	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10707	-0-	-298	-0-	150	1	10557	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10397	-0-	-422	-0-	112	1	10285	2	N	-0-					-0-
*04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	204	1	10474	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	321	1	24932	2	N	-0-					-0-
12	29884	X	25638	-0-	-4246	-0-	322	1	25316	2	N	-0-					-0-
01	29543	X	24686	-0-	-4857	-0-	254	1	24432	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	20678	-0-	-5424	-0-	140	1	20538	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	13893	-0-	-11367	-0-	140	1	13753	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

11	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	226	1	15015	2	N	-0-					-0-
12	22475	X	18032	-0-	-4443	-0-	219	1	17813	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	313	1	21048	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15310	-0-	-1630	-0-	295	1	15015	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	18068	-0-	-563	-0-	327	1	17741	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	16884	-0-	-3786	-0-	413	1	16471	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

11	32190	X	27654	-0-	-4536	-0-	497	1	27157	2	N	-0-					-0-
12	30063	X	30063	-0-	-0-	-0-	517	1	29546	2	N	-0-					-0-
01	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	568	1	26638	2	N	-0-					-0-
02	23520	X	21896	-0-	-1624	-0-	511	1	21385	2	N	-0-					-0-
*03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	565	1	32372	2	N	-0-					-0-
*04	33353	X	33353	-0-	-0-	-0-	699	1	32654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	16209	-0-	-2061	-0-	223	1	15986	2	N	-0-			-0-
12	18786	X	17037	-0-	-1749	-0-	230	1	16807	2	N	-0-			-0-
01	17856	X	16758	-0-	-1098	-0-	231	1	16527	2	N	-0-			-0-
02	16492	X	15428	-0-	-1064	-0-	217	1	15211	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	15803	-0-	-2456	-0-	241	1	15562	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	925	-0-	-15575	-0-	8	1	917	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

11	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	279	1	25061	2	N	-0-			-0-
12	23498	X	20628	-0-	-2870	-0-	279	1	20349	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	20183	-0-	-1269	-0-	285	1	19898	2	N	-0-			-0-
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246	1	16850	2	N	-0-			-0-
03	24707	X	20689	-0-	-4018	-0-	279	1	20410	2	N	-0-			-0-
04	23910	X	6206	-0-	-17704	-0-	150	1	6056	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

11	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	44	1	3989	2	N	-0-			-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	2	N	-0-			-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	78	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	2670	-0-	-1701	-0-	76	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

11	9930	X	8028	-0-	-1902	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	2			N	-0-			-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-			-0-
*03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6944	-0-	-2086	-0-	6944	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

11	8370	X	5718	-0-	-2652	-0-	195	1	5523	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	2346	-0-	-6303	-0-	172	1	2174	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	1840	-0-	-4143	-0-	124	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	5730	X	90	-0-	-5640	-0-	90	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

11	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	226	1	24278	2	N	-0-			-0-
12	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	240	1	24664	2	N	-0-			-0-
01	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	310	1	24296	2	N	-0-			-0-
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376	1	22408	2	N	-0-			-0-
03	25327	X	24569	-0-	-758	-0-	405	1	24164	2	N	-0-			-0-
04	24510	X	22212	-0-	-2298	-0-	428	1	21784	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	263	-0-	263	263	125	1	138	2	N	-0-					-0-
12	399	K	136	-0-	-263	263	136	1			N	-0-					-0-
01	107	X	107	-0-	-0-	263	107	1			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	542	-0-	542	805	542	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

11	21960	X	18940	-0-	-3020	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	19622	-0-	-4806	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	16360	-0-	-6270	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	13489	-0-	-6320	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14818	-0-	-4172	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

11	28890	X	20876	-0-	-8014	-0-	297	1	20579	2	N	-0-					-0-
12	31372	X	20514	-0-	-10858	-0-	310	1	20204	2	N	-0-					-0-
01	31372	X	15303	-0-	-16069	-0-	218	1	15085	2	N	-0-					-0-
02	25060	X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	195	-0-	-21381	-0-	189	1	6	2	N	-0-					-0-
04	20880	X	584	-0-	-20296	-0-	47	1	537	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
*04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

11	16560	X	11336	-0-	-5224	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	12044	-0-	-5068	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12846	-0-	-1166	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12674	-0-	-563	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11577	-0-	-843	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

11	11250	X	9662	-0-	-1588	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9609	-0-	-1706	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9706	-0-	-1082	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9942	-0-	-40	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9409	-0-	-251	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

11	49830	X	45328	-0-	-4502	-0-	45328	2			N	-0-					-0-
12	48608	X	43276	-0-	-5332	-0-	43276	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	44768	-0-	-3251	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	41493	-0-	-5348	-0-	41493	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	39123	-0-	-6207	-0-	39123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52140	X	47157	-0-	-4983	-0-	47157	2			N	-0-					-0-
12	51956	X	45588	-0-	-6368	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	47029	-0-	-3501	-0-	47029	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
03	49538	X	45013	-0-	-4525	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	44468	-0-	-2692	-0-	44468	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	517	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	0	W	5016	-0-	5016	5016	530	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	0	W	5002	-0-	5002	10018	523	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4887	-0-	4887	19139	568	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6281	-0-	6281	25420	627	1	5654	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	13761	-0-	-4809	-0-	782	1	12979	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	12624	-0-	-3806	-0-	684	1	11940	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	3030	-0-	-13400	-0-	599	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	9372	-0-	-4857	-0-	604	1	8768	2	N	-0-					-0-
*04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	676	1	13602	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10552	-0-	-848	-0-	533	1	10019	2	N	-0-					-0-
12	0	W	9447	-0-	9447	9447	555	1	8892	2	N	-0-					-0-
01	0	W	10049	-0-	10049	19496	562	1	9487	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6669	-0-	6669	35601	517	1	6152	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6115	-0-	6115	41716	423	1	5692	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	444	-0-	-7206	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	357	1	74	2	N	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	321	1	1528	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25050	X	20674	-0-	-4376	-0-	1276	1	19398	2	N	-0-					-0-
12	25885	X	12412	-0-	-13473	-0-	1318	1	11094	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	11794	-0-	-13192	-0-	1319	1	10475	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	1333	-0-	-21204	-0-	1319	1	14	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	11138	-0-	-9532	-0-	70	1	11068	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43410	X	37134	-0-	-6276	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	35037	-0-	-9355	-0-	35037	2			N	-0-					-0-
01	43462	X	29267	-0-	-14195	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	9022	-0-	-30596	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	37140	X	32342	-0-	-4798	-0-	32342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	21791	-0-	-739	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21244	-0-	-2037	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20620	-0-	-739	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	19799	-0-	-2707	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19800	-0-	-1980	-0-	19800	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	1	-0-	-6239	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	6448	X	8	-0-	-6440	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1207	1	9455	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	21647	-0-	-3553	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	24516	-0-	-873	-0-	24516	2			N	-0-					-0-
01	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
*03	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23724	-0-	-2016	-0-	23724	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	9230	-0-	-4120	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7984	-0-	-2184	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5123	-0-	-4859	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	3747	-0-	-5493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58140	X	53113	-0-	-5027	-0-	53113	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	51109	-0-	-5900	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
01	56389	X	52775	-0-	-3614	-0-	52775	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
03	54870	X	42172	-0-	-12698	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	75	-0-	-53025	-0-	75	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56910	X	50451	-0-	-6459	-0-	50451	2			N	-0-					-0-
12	56048	X	49818	-0-	-6230	-0-	49818	2			N	-0-					-0-
01	54932	X	52572	-0-	-2360	-0-	52572	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-					-0-
03	53847	X	50335	-0-	-3512	-0-	50335	2			N	-0-					-0-
*04	52454	X	52454	-0-	-0-	-0-	52454	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	233	1	16627	2	N	-0-					-0-
12	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	234	1	17586	2	N	-0-					-0-
01	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	187	1	19048	2	N	-0-					-0-
02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	13033	-0-	-6931	-0-	89	1	12944	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	250	-0-	-18350	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	176	1	12103	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	208	1	15416	2	N	-0-			-0-
01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	177	1	16472	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	4985	-0-	-9492	-0-	101	1	4884	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	14417	-0-	-1693	-0-	113	1	14304	2	N	-0-			-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	4578	-0-	-13932	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
12	20925	X	122	-0-	-20803	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-			-0-
02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-			-0-
*03	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	2			N	-0-			-0-
*04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26550	X	25850	-0-	-700	-0-	325	1	25525	2	N	-0-			-0-
12	28272	X	26066	-0-	-2206	-0-	329	1	25737	2	N	-0-			-0-
01	28303	X	25569	-0-	-2734	-0-	252	1	25317	2	N	-0-			-0-
02	25564	X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-			-0-
03	27342	X	20245	-0-	-7097	-0-	132	1	20113	2	N	-0-			-0-
04	25860	X	17174	-0-	-8686	-0-	109	1	17065	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-			-0-
12	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-			-0-
01	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-			-0-
02	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-			-0-
03	22692	X	14696	-0-	-7996	-0-	14696	2			N	-0-			-0-
04	21960	X	9258	-0-	-12702	-0-	9258	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	25773	-0-	-2487	-0-	25773	2			N	-0-			-0-
12	30324	X	30324	-0-	-0-	-0-	30324	2			N	-0-			-0-
01	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-			-0-
02	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-			-0-
03	29946	X	25265	-0-	-4681	-0-	25265	2			N	-0-			-0-
04	32820	X	7480	-0-	-25340	-0-	7480	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27510	X	20345	-0-	-7165	-0-	598	1	19747	2	N	-0-			-0-
12	27435	X	6385	-0-	-21050	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
01	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-			-0-
02	21812	X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-			-0-
03	21018	X	2012	-0-	-19006	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
*04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21222	2			N	-0-			-0-
12	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-			-0-
01	15996	X	14960	-0-	-1036	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
02	19348	X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-			-0-
03	21917	X	14857	-0-	-7060	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
04	21210	X	16175	-0-	-5035	-0-	16175	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	29273	-0-	-2197	-0-	269	1	29004	2	N	-0-			-0-
12	31806	X	29618	-0-	-2188	-0-	293	1	29325	2	N	-0-			-0-
01	31806	X	29207	-0-	-2599	-0-	358	1	28849	2	N	-0-			-0-
02	27860	X	26894	-0-	-966	-0-	455	1	26439	2	N	-0-			-0-
03	30380	X	29309	-0-	-1071	-0-	490	1	28819	2	N	-0-			-0-
04	29280	X	26837	-0-	-2443	-0-	515	1	26322	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

11	31320	X	28629	-0-	-2691	-0-	265	1	28364	2	N	-0-			-0-
12	32333	X	28595	-0-	-3738	-0-	283	1	28312	2	N	-0-			-0-
01	31713	X	27998	-0-	-3715	-0-	342	1	27656	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	26268	-0-	-1284	-0-	433	1	25835	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	28864	-0-	-1299	-0-	466	1	28398	2	N	-0-			-0-
04	28620	X	26796	-0-	-1824	-0-	510	1	26286	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

11	48270	X	2	-0-	-48268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	48670	X	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-			-0-
01	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					N	-0-			-0-
02	22176	X	1	-0-	-22175	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
*04	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	38225	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

11	21570	X	21129	-0-	-441	-0-	21129	2			N	-0-			-0-
12	21297	X	20471	-0-	-826	-0-	20471	2			N	-0-			-0-
01	21297	X	19588	-0-	-1709	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
02	19740	X	18531	-0-	-1209	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
*03	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-			-0-
04	21120	X	17602	-0-	-3518	-0-	17602	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

11	15810	X	29	-0-	-15781	-0-	29	1			N	-0-			-0-
12	16089	X	513	-0-	-15576	-0-	142	1	371	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	1423	-0-	-14666	-0-	372	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1342	-0-	-926	-0-	304	1	1038	2	N	-0-			-0-
*03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	163	1	1141	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	289	1	909	2	N	-0-			-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	-0-			-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	379	1	286	2	N	-0-			-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	341	1	305	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	253	1	19032	2	N	-0-			-0-
12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	228	1	16354	2	N	-0-			-0-
01	20088	X	13763	-0-	-6325	-0-	146	1	13617	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	5331	-0-	-14269	-0-	92	1	5239	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	12654	-0-	-9046	-0-	104	1	12550	2	N	-0-			-0-
04	19290	X	11167	-0-	-8123	-0-	97	1	11070	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

11	26747	X	26747	-0-	-0-	-0-	26747	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	26910	-0-	-1951	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
01	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
02	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	28865	-0-	-3251	-0-	28865	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	27276	-0-	-3804	-0-	27276	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

11	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	33915	-0-	-3595	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	32323	-0-	-5187	-0-	32323	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	32281	-0-	-9879	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	30709	-0-	-10091	-0-	30709	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

11	34230	X	-0-	-0-	-34230	-0-					N	-0-					-0-
12	26350	X	281	-0-	-26069	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1252	-0-	-5041	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
*04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

11	35760	X	30521	-0-	-5239	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	34214	-0-	-2614	-0-	34214	2			N	-0-					-0-
01	35867	X	32878	-0-	-2989	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
02	32144	X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29604	-0-	-5984	-0-	29604	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	30413	-0-	-2707	-0-	30413	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

11	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
12	42197	X	42197	-0-	-0-	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
01	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36004	2			N	-0-					-0-
02	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	35448	-0-	-1566	-0-	35448	2			N	-0-					-0-
*04	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	36201	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

11	29700	X	10582	-0-	-19118	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	1031	-0-	-29659	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	19934	-0-	-10384	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
*03	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34560	2			N	-0-					-0-
*04	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
12	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
01	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
02	33180	X	31253	-0-	-1927	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	33524	-0-	-8698	-0-	33524	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	31620	-0-	-9240	-0-	31620	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

11	17730	X	15188	-0-	-2542	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19374	-0-	19374	19374	19374	2			N	-0-					-0-
01	0	W	18166	-0-	18166	37540	18166	2			N	-0-					-0-
02	0	W	16271	-0-	16271	53811	16271	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14579	-0-	14579	68390	14579	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14119	-0-	14119	82509	14119	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

11	45390	X	36801	-0-	-8589	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37547	-0-	37547	37547	37547	2			N	-0-					-0-
01	0	W	35400	-0-	35400	72947	35400	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31116	-0-	31116	104063	31116	2			N	-0-					-0-
03	0	W	31672	-0-	31672	135735	31672	2			N	-0-					-0-
04	0	W	31765	-0-	31765	167500	31765	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

11	41820	X	34476	-0-	-7344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35375	-0-	35375	35375	35375	2			N	-0-					-0-
01	0	W	33038	-0-	33038	68413	33038	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29391	-0-	29391	97804	29391	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30404	-0-	30404	128208	30404	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29752	-0-	29752	157960	29752	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

11	41910	X	33930	-0-	-7980	-0-	33930	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33906	-0-	33906	33906	33906	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31094	-0-	31094	65000	31094	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27449	-0-	27449	92449	27449	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28453	-0-	28453	120902	28453	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28137	-0-	28137	149039	28137	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

11	46050	X	37279	-0-	-8771	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
12	0	W	38671	-0-	38671	38671	38671	2			N	-0-					-0-
01	0	W	36618	-0-	36618	75289	36618	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31335	-0-	31335	106624	31335	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32543	-0-	32543	139167	32543	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33218	-0-	33218	172385	33218	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

11	78000	X	62925	-0-	-15075	-0-	62925	2			N	-0-					-0-
12	75888	X	64704	-0-	-11184	-0-	64704	2			N	-0-					-0-
01	72447	X	61922	-0-	-10525	-0-	61922	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	53582	-0-	-8270	-0-	53582	2			N	-0-					-0-
03	68231	X	52537	-0-	-15694	-0-	52537	2			N	-0-					-0-
04	62940	X	52672	-0-	-10268	-0-	52672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77370	X	59120	-0-	-18250	-0-	59120	2			N	-0-					-0-
12	74059	X	60360	-0-	-13699	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
01	69843	X	57949	-0-	-11894	-0-	57949	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2			N	-0-					-0-
03	64728	X	54159	-0-	-10569	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
04	59130	X	49033	-0-	-10097	-0-	49033	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58830	X	55220	-0-	-3610	-0-	55220	2			N	-0-					-0-
12	57970	X	54850	-0-	-3120	-0-	54850	2			N	-0-					-0-
01	55211	X	51825	-0-	-3386	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	38667	-0-	-21194	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
04	55230	X	43070	-0-	-12160	-0-	43070	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64950	X	35025	-0-	-29925	-0-	184	1	34841	2	N	-0-					-0-
12	51615	X	34361	-0-	-17254	-0-	180	1	34181	2	N	-0-					-0-
01	48267	X	32992	-0-	-15275	-0-	182	1	32810	2	N	-0-					-0-
02	39424	X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097	2	N	-0-					-0-
03	39773	X	26528	-0-	-13245	-0-	181	1	26347	2	N	-0-					-0-
04	35040	X	23785	-0-	-11255	-0-	185	1	23600	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81630	X	44348	-0-	-37282	-0-	228	1	44120	2	N	-0-					-0-
12	64449	X	42652	-0-	-21797	-0-	224	1	42428	2	N	-0-					-0-
01	60264	X	40795	-0-	-19469	-0-	226	1	40569	2	N	-0-					-0-
02	48832	X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190	2	N	-0-					-0-
03	49352	X	33059	-0-	-16293	-0-	224	1	32835	2	N	-0-					-0-
04	44340	X	30132	-0-	-14208	-0-	229	1	29903	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50850	X	40445	-0-	-10405	-0-	208	1	40237	2	N	-0-					-0-
12	51367	X	39227	-0-	-12140	-0-	205	1	39022	2	N	-0-					-0-
01	49042	X	37953	-0-	-11089	-0-	217	1	37736	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107	2	N	-0-					-0-
03	44485	X	32444	-0-	-12041	-0-	249	1	32195	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	31221	-0-	-9219	-0-	210	1	31011	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76020	X	47993	-0-	-28027	-0-	246	1	47747	2	N	-0-					-0-
12	68541	X	46224	-0-	-22317	-0-	244	1	45980	2	N	-0-					-0-
01	61411	X	44523	-0-	-16888	-0-	246	1	44277	2	N	-0-					-0-
02	51212	X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448	2	N	-0-					-0-
03	52762	X	38150	-0-	-14612	-0-	249	1	37901	2	N	-0-					-0-
04	48000	X	35626	-0-	-12374	-0-	228	1	35398	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107250	X	74478	-0-	-32772	-0-	389	1	74089	2	N	-0-					-0-
12	110174	X	73026	-0-	-37148	-0-	381	1	72645	2	N	-0-					-0-
01	98332	X	71804	-0-	-26528	-0-	397	1	71407	2	N	-0-					-0-
02	81396	X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176	2	N	-0-					-0-
03	77996	X	62172	-0-	-15824	-0-	403	1	61769	2	N	-0-					-0-
04	74490	X	58729	-0-	-15761	-0-	397	1	58332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117660	X	73440	-0-	-44220	-0-	376	1	73064	2	N	-0-					-0-
12	104625	X	71623	-0-	-33002	-0-	375	1	71248	2	N	-0-					-0-
01	93496	X	69812	-0-	-23684	-0-	387	1	69425	2	N	-0-					-0-
02	77392	X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-					-0-
03	81127	X	61753	-0-	-19374	-0-	386	1	61367	2	N	-0-					-0-
04	73440	X	57424	-0-	-16016	-0-	383	1	57041	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

11	78330	X	48453	-0-	-29877	-0-	250	1	48203	2	N	-0-					-0-
12	71424	X	46946	-0-	-24478	-0-	246	1	46700	2	N	-0-					-0-
01	64728	X	45561	-0-	-19167	-0-	251	1	45310	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-					-0-
03	54033	X	39466	-0-	-14567	-0-	250	1	39216	2	N	-0-					-0-
04	48450	X	36839	-0-	-11611	-0-	242	1	36597	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

11	107610	X	64134	-0-	-43476	-0-	329	1	63805	2	N	-0-					-0-
12	95077	X	62008	-0-	-33069	-0-	325	1	61683	2	N	-0-					-0-
01	85157	X	60084	-0-	-25073	-0-	335	1	59749	2	N	-0-					-0-
02	69300	X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-					-0-
03	70711	X	52668	-0-	-18043	-0-	330	1	52338	2	N	-0-					-0-
04	64140	X	48726	-0-	-15414	-0-	325	1	48401	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

11	62880	X	32783	-0-	-30097	-0-	170	1	32613	2	N	-0-					-0-
12	56482	X	31159	-0-	-25323	-0-	165	1	30994	2	N	-0-					-0-
01	48143	X	18485	-0-	-29658	-0-	164	1	18321	2	N	-0-					-0-
02	37856	X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-					-0-
03	37293	X	23483	-0-	-13810	-0-	162	1	23321	2	N	-0-					-0-
04	32790	X	22318	-0-	-10472	-0-	173	1	22145	2	N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

11	810	N	192	-0-	-618	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

11	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		885	-0-	885	2078	885	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		734	-0-	734	2812	734	3			Y	-0-					-0-
03	3000	N	672	-0-	-2328	484	672	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	484					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	125	1	5841	2	Y	-0-					102
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	128	1	5886	2	Y	47	111	1			38
							52	9									
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	129	1	5912	2	Y	13					51
							14	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51
*04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	-0-					51

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	13					267
							14	9									
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	34	1	1600	2	N	-0-					267
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	N	24	191	1			100
							26	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	33	1	1401	2	N	15					115
							17	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	2	N	-0-					115

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	2	Y	-0-					90
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2418	2	Y	8	79	1			19
							9	9									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2618	2	Y	18					37
							20	9									
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	2	Y	2					39
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

11	5250	X	4764	-0-	-486	-0-	99	1	4636	2	Y	26					66
							29	9									
12	4929	X	3868	-0-	-1061	-0-	83	1	3783	2	Y	2	55	1			13
							2	9									
01	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	97	1	4445	2	Y	11					24
							12	9									
02	4452	X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	113	1	4784	2	Y	79					103
							87	9									
04	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	106	1	4540	2	Y	5					108
							6	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	80	1	3747	2	Y	36					124
							40	9									
12	3100	N	3879	-0-	779	779	83	1	3788	2	Y	7	71	1			60
							8	9									
01	4888	X	4109	-0-	-779	-0-	87	1	4000	2	Y	20					80
							22	9									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3137	2	Y	18					98
							20	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	82	1	3438	2	Y	11					109
							12	9									
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3412	2	Y	11					120
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	N	2576	-0-	-104	-0-	54	1	2522	2	N	-0-					118
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	2	N	4					122
							4	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2713	2	N	14					136
							15	9									
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	N	8					144
							9	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	2	N	11					155
							12	9									
*04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	2	N	31					186
							34	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-					5
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	59	1	2689	2	Y	57	50	1			12
							63	9									
01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-					12
02	4004	X	1580	-0-	-2424	-0-	36	1	1533	2	Y	10					22
							11	9									
03	4433	X	2662	-0-	-1771	-0-	61	1	2573	2	Y	25					47
							28	9									
04	4290	X	2563	-0-	-1727	-0-	58	1	2503	2	Y	2					49
							2	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3548	-0-	-982	-0-	74	1	3456	2	N	16					98
							18	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	107	1	4888	2	N	12					110
							13	9									
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	81	1	3738	2	N	7					117
							8	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4193	2	N	7					124
							8	9									
03	4960	X	3536	-0-	-1424	-0-	82	1	3448	2	N	5					129
							6	9									
04	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	92	1	3939	2	N	6					135
							7	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12858	-0-	-852	-0-	269	1	12543	2	N	42					260
							46	9									
12	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	276	1	12670	2	N	29					289
							32	9									
01	13733	X	12560	-0-	-1173	-0-	267	1	12278	2	N	14	188	1			115
							15	9									
02	12236	X	11108	-0-	-1128	-0-	255	1	10836	2	N	15					130
							17	9									
03	13299	X	11997	-0-	-1302	-0-	278	1	11708	2	N	10					140
							11	9									
04	12870	X	11557	-0-	-1313	-0-	263	1	11294	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	14407	-0-	-2783	-0-	301	1	14027	2	N	72					242
							79	9									
12	17825	X	14733	-0-	-3092	-0-	313	1	14357	2	N	57	188	1			111
							63	9									
01	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	307	1	14109	2	N	56					167
							62	9									
02	15904	X	12963	-0-	-2941	-0-	297	1	12625	2	N	37					204
							41	9									
03	15624	X	14096	-0-	-1528	-0-	325	1	13717	2	N	49					253
							54	9									
04	14400	X	13428	-0-	-972	-0-	304	1	13069	2	N	50					303
							55	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					41
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					41
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					41
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					41
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					41
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	186	1	1620	3	N	-0-					22
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	3	N	-0-					22
01	1395	N	771	-0-	-624	-0-	186	1	585	3	N	-0-					22
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1678	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	3	N	-0-					8
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	156	1	1159	3	N	2	2	8			8
							2	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	3	N	-0-					8
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	156	1	1012	3	N	-0-					8
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	156	1	1073	3	N	-0-					8
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	180	1	1001	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	81	1	4251	3	N	-0-					62
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	81	1	3862	3	N	-0-					62
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	81	1	4005	3	N	-0-					62
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	N	-0-					62
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	81	1	3829	3	N	-0-					62
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	3	N	-0-					5
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	81	1	1216	3	N	-0-					5
01	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	81	1	1233	3	N	-0-					5
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	81	1	1114	3	N	-0-					5
03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					5
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	90	1	1063	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	576	-0-	-1644	-0-	576	3			N	-0-					51
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					51
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					51
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					51
*04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					78
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					78
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					78
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					78
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					78
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	156	1	4721	3	N	-0-					15
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	156	1	4706	3	N	-0-					15
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	156	1	4453	3	N	-0-					15
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4262	3	N	-0-					15
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	156	1	4637	3	N	-0-					15
*04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	180	1	4742	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1292	-0-	-1138	-0-	1292	3			N	-0-					7
12	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	2449	3			N	-0-					7
01	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	3			N	-0-					7
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					7
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					7
*04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					9
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					9
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					9
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					9
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					9
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	N	-0-					30
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					30
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2955	3	N	-0-					30
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	-0-					30
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	N	-0-					30
*04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	90	1	2572	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	93	1	6241	3	N	-0-					7
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	93	1	5574	3	N	-0-					7
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	93	1	5682	3	N	-0-					7
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	93	1	4934	3	N	-0-					7
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	93	1	5275	3	N	-0-					7
*04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4756	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	93	1	4291	3	N	-0-					9
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	93	1	4257	3	N	2	2	8			9
							2	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	93	1	4332	3	N	-0-					9
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	93	1	3819	3	N	-0-					9
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					9
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	90	1	3454	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	156	1	2028	3	N	-0-					22
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	156	1	3948	3	N	-0-					22
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	156	1	3182	3	N	-0-					22
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	156	1	2907	3	N	-0-					22
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	N	-0-					22
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	3	N	-0-					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1	1	1675	2	N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	630	1	428	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	441	1	338	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	651	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	588	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	651	1	633	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	630	1	563	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1012	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	579	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1767	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1495	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2054	1	1167	2	N	-0-					-0-
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1988	1	1762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1352	-0-	-244	-0-	1	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	136	-0-	-1454	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	792	1	1429	2	N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1188	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1576	-0-	-780	-0-	702	1	874	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1418	-0-	-654	-0-	581	1	837	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	723	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	634	1	653	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1	1	5120	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	1	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1	1	1255	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	1	1	996	2	N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	1	1	917	2	N	-0-					-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	1	1	826	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	1	1	879	2	N	-0-					-0-
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1	1	1079	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	346	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	743	-0-	-528	-0-	120	1	623	2	N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	794	1	827	2	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1082	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1106	1	897	2	N	-0-					-0-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1071	1	946	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6758	X	3997	-0-	-2761	-0-	1305	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	229	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	525	1	6962	2	N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	784	1	6268	2	N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	588	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5928	-0-	-1072	-0-	588	1	5340	2	N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					114
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					114
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	Y	29	29	1			114
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					114
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					114
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					3
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					3
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1059	2	36	9	Y	33	33	1			3
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	2			Y	-0-					3
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					40
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					40
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			40
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	-0-					40
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					6
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					6
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1495	2	73	9	Y	66	47	1			25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19					44
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	Y	-0-					44
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					44

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					141
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					146
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					146
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					151
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1307	2	2	9	N	2					153
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					153

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	N	19					46
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	N	9					55
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					55
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					55
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	997	2	23	9	N	21					76
04	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	989	2	11	9	N	10					86

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7					17
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6					23
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					23
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	1588	2			N	-0-					23
03	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1436	2	18	9	N	16					39
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1247	2	25	9	N	23					62

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					92
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					96
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					96
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					96
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	883	2	7	9	N	6					102
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					102

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18					65
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					74
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					74
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					89
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					116
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26	9	N	24					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	2	6	9	N	5					23
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2501	2	10	9	N	9					32
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					32
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	2	17	9	N	15					47
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2102	2	14	9	N	13					60
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1859	2	11	9	N	10					70

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	N	14	161	1			19
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2875	2	4	9	N	4					23
01	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					23
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21					44
03	2759	N	2171	-0-	-588	-0-	2157	2	14	9	N	13					57
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2306	2	12	9	N	11					68

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					7
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					7
03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					7
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					16
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					16
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					16
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					16
04	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	5807	-0-	-5803	-0-	5807	2			N	-0-					85
12	7502	X	424	-0-	-7078	-0-	424	2			N	-0-					85
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					85
02	6776	X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2			N	-0-					85
03	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					85
04	6720	X	3478	-0-	-3242	-0-	3478	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7797	-0-	-873	-0-	7797	2			N	-0-					47
12	8122	X	7222	-0-	-900	-0-	7222	2			N	-0-					47
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					47
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					47
03	8060	X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2			N	-0-					47
04	7860	X	4070	-0-	-3790	-0-	4070	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					96
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					96
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					96
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					96
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	2718	-0-	-3162	-0-	2718	2			N	-0-					97
12	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	2047	2			N	-0-					97
01	3131	X	280	-0-	-2851	-0-	280	2			N	-0-					97
02	2828	X	153	-0-	-2675	-0-	153	2			N	-0-					97
03	3007	X	175	-0-	-2832	-0-	175	2			N	-0-					97
04	2730	X	49	-0-	-2681	-0-	49	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					127
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					129
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					129
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1387	2	15	9	N	14					154

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	227	1	2324	3	Y	-0-					56
12	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	276	1	1946	3	Y	-0-					56
01	2511 X	2497	-0-	-14	-0-	377	1	2084	3	Y	33					89
						36	9									
02	2380 X	2176	-0-	-204	-0-	342	1	1834	3	Y	-0-					89
03	2635 X	2084	-0-	-551	-0-	172	1	1912	3	Y	-0-					89
04	2550 X	2022	-0-	-528	-0-	211	1	1811	3	Y	-0-					89

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2597	-0-	-1753	-0-	231	1	2366	3	Y	-0-					87
12	4495	X	1660	-0-	-2835	-0-	206	1	1454	3	Y	-0-					87
01	4030	X	840	-0-	-3190	-0-	127	1	701	3	Y	11					98
							12	9									
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	147	1	789	3	Y	-0-					98
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	412	1	4571	3	Y	-0-					98
*04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	3	Y	-0-					98

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	587	1	3146	3	Y	-0-					111
12	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	557	1	2518	3	Y	-0-					111
01	3534	X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-					111
02	3192	X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2					113
							2	9									
03	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1					114
							1	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	533	1	2115	3	Y	6					120
							7	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

11	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-					62
12	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	321	1	3225	3	Y	-0-					62
01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-					62
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-					62
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-					62
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	293	1	2509	3	Y	-0-					62

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	353	1	3755	3	Y	-0-					59
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	342	1	3435	3	Y	-0-					59
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-					59
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-					59
03	4247	X	3618	-0-	-629	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-					59
04	4110	X	3308	-0-	-802	-0-	346	1	2962	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	6279	2	55	9	N	50					75
01	DLQ G-10		6088	-0-	6088	12422	5997	2	91	9	N	83	154	1			4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12422					N	NO RPT					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12422					N	NO RPT					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12422					N	NO RPT					4

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-					7
12	2258	N	2043	-0-	-215	-0-	2043	2			N	-0-					7
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					7
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					7
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					7
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2494	2			N	-0-					18
12	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-					18
01	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5550	2699	2	25	9	N	23	39	1			2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5550					N	NO RPT					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5550					N	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5550					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	2			N	-0-					84
12	3100	N	5006	-0-	1906	2436	5006	2			N	-0-					84
01	7754	X	5318	-0-	-2436	-0-	5318	2			N	-0-					84
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					84
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					47
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					47
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					47
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	2			N	-0-					86
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	1041	2	55	9	N	50					136
01	DLQ G-10		1109	-0-	1109	2205	1087	2	22	9	N	20					156
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2205					N	NO RPT					156
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2205					N	NO RPT					156
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2205					N	NO RPT					156

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					56
12	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-					56
01	DLQ G-10		2235	-0-	2235	4401	2235	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					N	NO RPT					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					N	NO RPT					56
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	N	11					12
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8065	X	4550	-0-	-3515	-0-	4550	2			N	-0-					15
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					15
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					15
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4267	-0-	-833	-0-	4267	2			N	-0-					72
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					72
01	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2			N	-0-					72
02	4704	X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2			N	-0-					72
03	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					72
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	2			N	-0-					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2			N	-0-					108
12	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					108
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					108
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					108
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					108
04	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	2			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
*04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					298
12	8277	X	6768	-0-	-1509	-0-	6768	2			N	-0-					298
01	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					298
02	7476	X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2			N	-0-					298
03	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-					298
04	8010	X	542	-0-	-7468	-0-	542	2			N	-0-					298

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					48
12	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-					48
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	390	3	73	9	N	66					114
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	977	3	237	9	N	215					329
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					329

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	214	1	1927	2	N	8					42
							9	9									
12	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	190	1	1712	2	N	6	1	8			47
							7	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8			49
							3	9									
02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5					54
							6	9									
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3					57
							3	9									
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1960	2	N	12					69
							13	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-					28
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-					28
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					28
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					28
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					28
*04	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-					4
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-					4
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					4
03	1240	N	963	-0-	-277	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

11	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	149	2	Y	3					55
							3	9									
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	94	2	Y	3	44	1			14
							3	9									
01	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					14
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	14	1			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12107	-0-	-1723	-0-	963	1	11070	2	Y	67	139	1			124
							74	9									
12	13857	X	12235	-0-	-1622	-0-	973	1	11185	2	Y	70	133	1			61
							77	9									
01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1255	1	14430	2	Y	50					111
							55	9									
02	12208	X	11106	-0-	-1102	-0-	883	1	10156	2	Y	61					172
							67	9									
03	12524	X	12516	-0-	-8	-0-	997	1	11458	2	Y	55	130	1			97
							61	9									
04	14580	X	9543	-0-	-5037	-0-	760	1	8735	2	Y	44					141
							48	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	528	1	6077	2	Y	16	22	1			15
							18	9									
12	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	539	1	6202	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	682	1	7850	2	Y	14					22
							15	9									
02	6356	X	5902	-0-	-454	-0-	472	1	5427	2	Y	3					25
							3	9									
03	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	505	1	5812	2	Y	13	23	1			15
							14	9									
*04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	764	1	8793	2	Y	6					21
							7	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					24
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					24
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					24
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-					24
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	-0-					25
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	138	1	1244	2	Y	-0-					25
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					25
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-					25
03	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					25
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					42
12	899	N	509	-0-	-390	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					42
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					42
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-					42
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	986	-0-	-184	-0-	77	1	888	2	Y	19	24	1			22
							21	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	2	Y	21	29	1			14
							23	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	2	Y	16					30
							18	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	8					38
							9	9									
03	1147	N	800	-0-	-347	-0-	63	1	725	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	1350	N	800	-0-	-550	-0-	63	1	728	2	Y	8					29
							9	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2087	-0-	-883	-0-	208	1	1873	2	N	5					84
							6	9									
12	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	200	1	1804	2	N	4	1	8			87
							4	9									
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-					87
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2071	2	N	3					90
							3	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2206	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	2490	N	1666	-0-	-824	-0-	166	1	1497	2	N	3					93
							3	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1589	-0-	-1771	-0-	126	1	1449	2	N	13	3	8			40
							14	9									
12	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	232	1	2666	2	N	15	3	8			52
							17	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	311	1	3571	2	N	6	1	8			57
							7	9									
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	478	1	5495	2	N	14	6	8			65
							15	9									
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	133	1	1524	2	N	8	1	8			72
							9	9									
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	97	1	1111	2	N	2	2	8			72
							2	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	273	1	3139	2	Y	20					62
							22	9									
12	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	184	1	2114	2	Y	35	23	1			74
							39	9									
01	4712	X	1957	-0-	-2755	-0-	152	1	1751	2	Y	49					123
							54	9									
02	4256	X	2538	-0-	-1718	-0-	200	1	2298	2	Y	36	92	1			67
							40	9									
03	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	270	1	3105	2	Y	26					93
							29	9									
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	330	1	3794	2	Y	26	93	1			26
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1003	1	11536	2	Y	16					55
							18	9									
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1157	1	13298	2	Y	35	22	1			68
							39	9									
01	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55					123
							61	9									
02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91	1			64
							35	9									
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22					86
							24	9									
*04	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	885	1	10178	2	Y	27	89	1			24
							30	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2					2
							2	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					2
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					2

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	413	1	4743	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
12	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	360	1	4140	2	Y	-0-					47
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
							4	9									
03	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
							3	9									
04	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	375	1	4313	2	Y	-0-					51

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	13048	-0-	-32	-0-	1298	1	11685	2	Y	59	3	8			155
							65	9									
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1291	1	11616	2	Y	63	167	1	3	8	48
							69	9									
01	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
							80	9									
02	11480	X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
							87	9									
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
							135	9									
*04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1228	1	11047	2	Y	79	154	1			90
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	532	1	4791	2	N	33	3	8			208
							36	9									
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	631	1	5680	2	N	58	182	1	2	8	82
							64	9									
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	657	1	5911	2	N	55	1	8			136
							61	9									
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	552	1	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
							117	9									
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	601	1	5411	2	N	44	1	8			109
							48	9									
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	583	1	5247	2	N	34					143
							37	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

11	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	339	1	3901	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	4557	X	3528	-0-	-1029	-0-	282	1	3243	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	328	1	3773	2	N	2	1	8			48
							2	9									
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	279	1	3210	2	N	10	6	8			52
							11	9									
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	303	1	3481	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	4230	X	3543	-0-	-687	-0-	284	1	3257	2	N	2	2	8			52
							2	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

11	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	702	1	8072	2	Y	12					73
							13	9									
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	747	1	8590	2	Y	113	138	1			48
							124	9									
01	8897	X	4463	-0-	-4434	-0-	354	1	4073	2	Y	33					81
							36	9									
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	655	1	7534	2	Y	25					106
							28	9									
03	9145	X	6820	-0-	-2325	-0-	543	1	6243	2	Y	31					137
							34	9									
04	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	604	1	6947	2	Y	85	161	1			61
							94	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

11	8640	X	8580	-0-	-60	-0-	686	1	7894	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8707	-0-	-128	-0-	697	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	688	1	7908	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7608	-0-	-400	-0-	609	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	668	1	7677	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8117	-0-	-463	-0-	649	1	7468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					19
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					19
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-					56
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-					56
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					56
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	999	3			N	-0-					78
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-					78
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					78
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					78
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					78
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-					52
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					52
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					52
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					52
03	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1781	3			N	-0-					52
04	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	764	3	6	9	N	5					120
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	824	3	2	9	N	2					122
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	363	3	2	9	N	2					124
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					129
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					129
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					129

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					110
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					110
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					110
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					110
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					110
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					96
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					96
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					96
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					96
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					96
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5822	-0-	-448	-0-	5813	3	9	9	N	8					97
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	3	33	9	N	30					127
01	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63	9	N	57					184
02	6020	X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39	9	N	35					219
03	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50	9	N	45					264
*04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6754	3	51	9	N	46	180	1			130

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2444	-0-	-316	-0-	2433	3	11	9	N	10					119
12	3100	N	3434	-0-	334	334	3423	3	11	9	N	10					129
01	3100	N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23	9	N	21					150
02	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13	9	N	12					162
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19	9	N	17					179
04	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	1993	3	9	9	N	8					187

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					188
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					188
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					188
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					188
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					23
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					23
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					23
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					23
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					23

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	1763	3			N	-0-					48
12	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1641	3			N	-0-					48
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					48
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					48
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					48
04	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					24
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					24
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					24
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					24
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					24
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					384
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					384
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					384
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3			N	-0-					384
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					384
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	3			N	-0-					227
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					227
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	3			N	-0-					227
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					227
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					78
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	3	3	9	N	3					81
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	N	52					133
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					133
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					133
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					133

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					139
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					139
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					139
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					139
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					139
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					17
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	312	3	19	9	N	17					34
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					34
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					60
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					60
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	313	3	66	9	N	60					120
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					120
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					120

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	3			N	-0-					125
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					125
01	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	1334	3			N	-0-					125
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	3			N	-0-					125
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					125
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					125
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					125
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					125
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					125
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					125
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

11	1920	N	1422	-0-	-498	-0-	1422	3			N	-0-					80
12	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1085	3	6	9	N	5					85
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					90
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					95
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	3	6	9	N	5					100
04	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1575	3	4	9	N	4					104

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5					65
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	3	6	9	N	5					70
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2021	3	6	9	N	5					75
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					75
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2244	3	6	9	N	5					80
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					85

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-					19
12	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1892	3	11	9	N	10					29
01	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					29
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1715	3	7	9	N	6					35
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					35
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					69
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	3			N	-0-					69
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					69
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1914	3	61	9	N	55	94	1			30
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					30
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					22
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					22
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					22
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1257	3	2	9	N	2					24
03	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					24
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					24

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					117
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					117
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1043	3	53	9	N	48					165
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-	102	1			63
03	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					63
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	3			N	-0-					63

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					28
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					28
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					28
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1378	3	3	9	N	3					31
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1511	3	4	9	N	4					35
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					35

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					100
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8105	3	28	9	N	25	97	1			28
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					28
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					28
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					28
*04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					28

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	6307	3			N	-0-					11
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6781	3	22	9	N	20					31
01	8370	X	4886	-0-	-3484	-0-	4886	3			N	-0-					31
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					31
03	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8075	3	10	9	N	9					40
*04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9350	3	72	9	N	65					105

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					84
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8202	3	22	9	N	20	97	1			7
01	8525	X	5548	-0-	-2977	-0-	5548	3			N	-0-					7
02	7672	X	6031	-0-	-1641	-0-	6031	3			N	-0-					7
03	8494	X	6303	-0-	-2191	-0-	6303	3			N	-0-					7
04	8190	X	4596	-0-	-3594	-0-	4596	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					68
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					68
01	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					68
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			N	-0-					68
03	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1567	3			N	-0-					68
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	3			N	-0-					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					56
12	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					56
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					56
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					56
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					56
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					56

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5176	3	3	9	N	3	3	8			10
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	8			10
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7308	3	25	9	N	23	3	8			30
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	3	21	9	N	19	2	8			47
03	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6247	3	7	9	N	6	2	8			51
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	5479	3	30	9	N	27	4	8			74

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	3			N	-0-					30
12	2866	N	2679	-0-	-187	-0-	2679	3			N	-0-					30
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
02	2744	X	2014	-0-	-730	-0-	2014	3			N	-0-					30
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					30
04	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2714	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		3280	-0-	3280	3806	3274	3	6	9	N	5	2	8			105
12	11336	X	7530	-0-	-3806	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	8			105
01	3100	N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	5	8			112
02	16753	X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	3	8			124
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	6	8			164
*04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9277	3	77	9	N	70	188	1	4	8	42

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	7594	3	8	9	N	7					175
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7725	3	12	9	N	11					186
01	8525	X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	195	1			-0-
02	7280	X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15					15
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20					35
*04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8214	3	22	9	N	20					55

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	12734	-0-	-3316	-0-	12621	3	113	9	N	103	197	1			96
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13176	3	127	9	N	115					211
01	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	197	1			124
02	12712	X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	198	1			143
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105					248
04	12870	X	11408	-0-	-1462	-0-	11284	3	124	9	N	113	189	1			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	11646	-0-	-4464	-0-	11536	3	110	9	N	100	189	1			141
12	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14743	3	180	9	N	164	195	1			110
01	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	186	1			126
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	185	1			128
03	12865	X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96					224
04	12450	X	10124	-0-	-2326	-0-	10019	3	105	9	N	95	171	1			148

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10189	3	63	9	N	57					177
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9431	3	52	9	N	47	196	1			28
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65					93
02	9520	X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31					124
03	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	180	1			10
04	10200	X	8536	-0-	-1664	-0-	8489	3	47	9	N	43					53

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6613	3	20	9	N	18					80
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					80
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5					85
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16					101
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29					130
*04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6405	3	24	9	N	22					152

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	15514	-0-	-1466	-0-	15404	3	110	9	N	100	193	1			122
12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15323	3	152	9	N	138	195	1			65
01	15810	X	15114	-0-	-696	-0-	14936	3	178	9	N	162					227
02	14280	X	13296	-0-	-984	-0-	13151	3	145	9	N	132	197	1			162
03	15810	X	14356	-0-	-1454	-0-	14233	3	123	9	N	112	189	1			85
04	15300	X	13402	-0-	-1898	-0-	13179	3	223	9	N	203	106	1			182

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16878	3	45	9	N	41	9	8			107
12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11380	3	55	9	N	50	8	8			149
01	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8			219
02	10920	X	10558	-0-	-362	-0-	10469	3	89	9	N	81	194	1	7	8	99
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8			144
*04	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12332	3	11	9	N	10	6	8			148

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11632	-0-	-8	-0-	11125	3	507	9	N	461	557	1			195
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12091	3	363	9	N	330	368	1			157
01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1			230
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1			135
03	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1			200
*04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10925	3	245	9	N	223	348	1			75

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	11301	-0-	-2619	-0-	10976	3	325	9	N	295	185	1	2	8	258
12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	10767	3	326	9	N	296	368	1	3	8	183
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	4	8	122
02	10836	X	10770	-0-	-66	-0-	10475	3	295	9	N	268	195	1	3	8	192
03	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	11293	3	322	9	N	293	381	1	6	8	98
04	11700	X	10978	-0-	-722	-0-	10724	3	254	9	N	231	185	1	5	8	139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11477	-0-	-1033	-0-	11473	3	4	9	N	4					191
12	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11067	3	9	9	N	8					199
01	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10416	3	4	9	N	4					203
02	10920	X	10683	-0-	-237	-0-	10673	3	10	9	N	9	185	1			27
03	11873	X	10071	-0-	-1802	-0-	10037	3	34	9	N	31					58
04	11490	X	10977	-0-	-513	-0-	10947	3	30	9	N	27					85

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

11	8820	X	5644	-0-	-3176	-0-	5640	3	4	9	N	4					106
12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8395	3	4	9	N	4					110
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32					142
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1			10
03	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7352	3	25	9	N	23					33
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6747	3	24	9	N	22					55

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

11	13290	X	12867	-0-	-423	-0-	12833	3	34	9	N	31					126
12	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12982	3	28	9	N	25					151
01	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	13145	3	18	9	N	16					167
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1			20
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36					56
*04	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12915	3	41	9	N	37					93

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

11	24570	X	21765	-0-	-2805	-0-	21136	3	629	9	N	572	550	1	4	8	213
12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	20462	3	651	9	N	592	552	1	3	8	250
01	23095	X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	4	8	175
02	20860	X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	3	8	97
03	22506	X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	3	8	183
04	21780	X	18513	-0-	-3267	-0-	18010	3	503	9	N	457	365	1	6	8	269

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					27
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24 8	1 9	369	2	Y	7	19	1			52
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					52
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					52
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					52
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23 23	1 9	307	2	Y	21					73
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	21 9	1 9	288	2	Y	8					81

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					53
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					53
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					53
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					53
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1					54
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					55
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					55
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					55
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					55
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	4	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1620	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	85	1	1247	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					52
12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					52
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6					58
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					58
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1425	2	21	9	N	19					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	3	1	798	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1			5
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	Y	9	7	1			7

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	198	1	4016	2	N	-0-					145
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	233	1	4993	2	N	-0-					145
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-					145
02	3640	X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-					145
03	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	207	1	3270	2	N	44					189
							48	9									
04	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	201	1	3401	2	N	18					207
							20	9									

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	10	1	2891	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	2771	2	12	9	Y	11	8	1			9

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	778	1	3715	2	N	-0-					35
12	DLQ G-10		4572	-0-	4572	4572	863	1	3709	2	N	-0-					35
01	DLQ G-10		4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10		4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35
03	17890	X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					35
*04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	835	1	4378	2	N	-0-					35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3961	-0-	861	861	3961	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	738	2677	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2470	-0-	-630	108	2470	2			N	-0-					-0-
*04	2286	X	2178	-0-	-108	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	151 13	1 9	2304	2	Y	12	28	1			76
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	155	1	2441	2	Y	-0-					76
01	DLQ G-10		2983	-0-	2983	5579	198	1	2785	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	8161	164	1	2418	2	Y	-0-					76
03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179 42	1 9	2414	2	Y	38					114
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	168 14	1 9	2290	2	Y	13					127

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	81 17	1 9	1537	2	Y	15	18	1			6
12	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	7 14	1 9	1958	2	Y	13	13	1			6
01	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3407	1417	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4812	1391	2	14	9	Y	13	9	1			10
03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526	2	9	9	Y	8	13	1			5
*04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	6	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

11	1770	N	827	-0-	-943	-0-	803	2	24	9	N	22					175
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	N	7	175	1			7
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					13

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	2			N	-0-					26
12	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	3132	2			N	-0-					26
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			4

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					28
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	441	1	5698	2	N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	404	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-
*04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	464	1	4930	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					45
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					45
01	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	2			N	-0-					45
02	10472	X	8129	-0-	-2343	-0-	8050	2	79	9	N	72					117
03	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8308	2	44	9	N	40					157
04	11220	X	8395	-0-	-2825	-0-	8395	2			N	-0-					157

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1000	1	4463	2	N	-0-					30
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1092	1	5099	2	N	-0-					30
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932	2	N	-0-					30
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821	2	N	-0-					30
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927	2	N	10					40
							11	9									
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1041	1	3753	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	Y	1	8	1			20
							1	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					20
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	152	1	2140	2	Y	-0-					20
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	-0-					20
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	Y	7					27
							8	9									
04	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	151	1	2057	2	Y	2					29
							2	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

*05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					53
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					53
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	499	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	496	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-
*04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	546	1	4750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	136	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	207	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4061	-0-	1061	1167	585	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3266	-0-	166	1333	544	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	4027	X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	460	1	1541	2	N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2583	2	117	9	N	106					134
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					134
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					194

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4824	-0-	-636	-0-	752	1	4072	2	N	-0-					40
12	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	766	1	3869	2	N	-0-					40
01	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	842	1	3500	2	N	-0-					40
02	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					40
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	850	1	3737	2	N	173	188	1			25
							190	9									
04	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	835	1	3689	2	N	-0-					25

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					75
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					75
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					75
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	2			N	-0-					75
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					75
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	975	1	1782	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	945	1	1796	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
01	3100	N	3439	-0-	339	339	1121	1	2301	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
02	2787	N	2448	-0-	-339	-0-	833	1	1598	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	941	1	1790	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	954	1	1625	2	Y	14	10	1			11
							15	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					31
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

11	1410	N	776	-0-	-634	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	83	1	1219	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

11	6870	X	5311	-0-	-1559	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3347	-0-	-6790	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5410	-0-	-4727	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7897	-0-	-1259	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1782	-0-	-1308	-0-	331	1	1451	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	703	1	6253	2	N	-0-					-0-
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	779	1	6033	2	N	-0-					-0-
*04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	902	1	9431	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					58
12	2728	N	1873	-0-	-855	-0-	112	1	1761	2	N	-0-					58
01	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					58
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					58
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-	19	7			39
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	151	1	2060	2	N	-0-					39

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4810	-0-	-146	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	515	1	4643	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	585	1	5339	2	N	-0-			-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-			-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-			-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	5590	-0-	-1370	-0-	509	1	5081	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	588	1	1904	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	537	1	1501	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	547	1	637	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	1748	-0-	-576	-0-	560	1	1188	2	N	-0-			-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-			-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	602	1	1544	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8631	-0-	-579	-0-	8631	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8023	-0-	-707	-0-	8023	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	414	1	3731	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	498	1	4549	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	402	1	4015	2	N	-0-			-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			2
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			2
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			2
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-			2
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-			2
04	6600	X	5038	-0-	-1562	-0-	5038	2			N	-0-			2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-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-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

11	6270	X	5993	-0-	-277	-0-	1088	1	4905	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	1078	1	4594	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	1096	1	4796	2	N	-0-			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	N	-0-			18
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-			18
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-			18
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-			18
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6			24
							7	9							
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	174	1	2362	2	N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	756	1	7716	2	N	2					175
							2	9									
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	854	1	7566	2	N	9					184
							10	9									
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	14	26	1			172
							15	9									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142	1			35
							6	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-	35	7			-0-
04	8010	X	7521	-0-	-489	-0-	207	1	7307	2	N	6					49
							7	9									

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1649	1	4539	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	1844	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5177	-0-	-1003	-0-	1275	1	3902	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

11	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	963	1	1164	2	N	-0-					53
12	2728	X	686	-0-	-2042	-0-	686	1			N	-0-					53
01	2728	X	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-					53
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20					73
							22	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4					77
							4	9									
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	544	1	2814	2	N	-0-					77

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					78
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					78
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					93
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					93
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					94
04	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					94

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	321	1	7164	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	5942	-0-	-2304	-0-	302	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	115	1	6357	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1067	1	4084	2	N	-0-					10
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1127	1	3271	2	N	-0-					10
01	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-					10
02	4676	X	234	-0-	-4442	-0-	234	1			N	-0-					10
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					10
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

11	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	274	1	4270	2	N	-0-					58
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					58
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-					58
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-					58
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-					58
04	4530	X	4426	-0-	-104	-0-	305	1	4121	2	N	-0-					58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	-0-					53
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	226	1	979	2	N	-0-					53
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-					53
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-					53
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	1					54
							1	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	2	N	-0-					54

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

11	4950	X	2872	-0-	-2078	-0-	634	1	2238	2	N	-0-					45
12	4867	X	2569	-0-	-2298	-0-	702	1	1867	2	N	-0-					45
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-					45
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	8					53
							9	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-					53
*04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					53

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

11	3630	X	2996	-0-	-634	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	217	1	2944	2	N	-0-					-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1072	-0-	-1253	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	730	-0-	-1520	-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6228	-0-	-162	-0-	584	1	5644	2	Y	-0-					65
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	655	1	5788	2	Y	-0-					65
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	686	1	5704	2	Y	-0-					65
02	5824	X	5606	-0-	-218	-0-	620	1	4965	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	555	1	5381	2	Y	-0-					35
04	6240	X	5877	-0-	-363	-0-	538	1	5337	2	Y	2					37
							2	9									

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	671	1	6771	2	N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	721	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	735	1	7121	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	670	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7616	-0-	-506	-0-	733	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6879	-0-	-981	-0-	535	1	6344	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	4	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

11	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	285	1	5221	2	N	107					167
							118	9									
12	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	285	1	5225	2	N	44	173	1			38
							48	9									
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	N	149	174	1			13
							164	9									
02	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	265	1	4762	2	N	92					105
							101	9									
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	316	1	5194	2	N	66					171
							73	9									
04	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	305	1	5064	2	N	167	162	1			176
							184	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	386	1	3266	2	N	-0-					120
12	5332	X	2998	-0-	-2334	-0-	431	1	2567	2	N	-0-					120
01	4774	X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	2515	2	N	-0-					120
02	3416	X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	1639	2	N	-0-					120
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	3307	2	N	34					154
							37	9									
04	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	267	1	3376	2	N	-0-					154

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	756	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	889	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	1056	1	3792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	869	1	1207	2	N	-0-					155
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1896	2	N	-0-					155
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					155
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	617	1	1291	2	N	-0-					155
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	611	1	1345	2	N	-0-	1	7			154
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1169	1	684	2	N	-0-					154

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

11	7500	X	7389	-0-	-111	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7627	-0-	-247	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6849	-0-	-235	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7342	-0-	-38	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3453	-0-	-1197	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3094	-0-	-1106	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2635	-0-	-1505	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					88
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					88
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					88
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					88
03	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3898	2	1	9	N	1					89
04	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					89

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	499	1	4666	2	N	-0-					38
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	491	1	4281	2	N	-0-					38
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	551	1	4202	2	N	-0-					38
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	264	1	2738	2	N	-0-					38
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	464	1	5730	2	N	-0-					38
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	380	1	4686	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	510	1	3921	2	N	-0-					190
12	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	449	1	3701	2	N	-0-					190
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-					190
02	4032	X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-					190
03	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32					222
							35	9									
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	546	1	3724	2	N	-0-					222

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2112	-0-	-948	-0-	285	1	1827	2	Y	-0-					63
12	3317	X	1100	-0-	-2217	-0-	158	1	942	2	Y	-0-					63
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					63
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-					63
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8					71
							9	9									
04	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	309	1	1190	2	Y	-0-					71

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	848	1	7992	2	N	23	25	1			149
							25	9									
*11	10170	X	7089	-0-	-3081	-0-	636	1	6451	2	N	2					151
							2	9									
*12	10013	X	6739	-0-	-3274	-0-	687	1	6049	2	N	3					154
							3	9									
*01	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	768	1	6852	2	N	4	26	1			132
							4	9									
*02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	996	1	8744	2	N	5					137
							6	9									
*03	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1112	1	9979	2	N	20	34	1			123
							22	9									
*04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	274	1	9654	2	N	7					130
							8	9									

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	779	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	789	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	N	-0-					-0-
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	779	1	2308	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	893	-0-	-547	-0-	129	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	158	1	799	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	2	N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	144	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	192	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	172	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	173	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	153	1	1865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4805	2	4	9	N	4	196	1			30
12	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	4924	2			N	-0-					30
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	2			N	-0-					30
02	4564	X	4453	-0-	-111	-0-	4453	2			N	-0-					30
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5023	2	19	9	N	17					47
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					47

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	664	1	1815	2	N	-0-					108
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1851	2	N	-0-					108
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	731	1	2078	2	N	-0-					108
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	736	1	1466	2	N	-0-					108
09	1980	N	1270	-0-	-710	-0-	470	1	800	2	N	-0-					108
10	3100	N	4028	-0-	928	928	743	1	3285	2	N	-0-					108
11	3000	N	3046	-0-	46	974	263	1	2731	2	N	47					155
							52	9									
12	2698	N	1724	-0-	-974	-0-	292	1	1432	2	N	-0-					155
01	2046	X	1745	-0-	-301	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					155
02	1848	X	1484	-0-	-364	-0-	260	1	1224	2	N	-0-					155
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	2	N	50	178	1			27
							55	9									
*04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	840	1	1222	2	N	-0-					27

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					75
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					75
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					75
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					75
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2578	2	72	9	N	65					140
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					140

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1000	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	975	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	753	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	639	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1041	1	2202	2	N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	992	1	2261	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	251	1	3612	2	N	-0-					10
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	247	1	3996	2	N	-0-					10
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-					10
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-					10
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-					10
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	-0-					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

11	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	760	1	2753	2	N	10					23
							11	9									
12	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	514	1	1670	2	N	-0-					23
01	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-					23
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-					23
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-					23
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	625	1	3088	2	N	-0-					23

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

11	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	250	1	2422	2	Y	-0-					65
12	4495	X	2365	-0-	-2130	-0-	240	1	2125	2	Y	-0-					65
01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-					65
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420	1	3364	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-					35
*04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	379	1	3760	2	Y	2					37
							2	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	450	1	1881	2	Y	-0-					55
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	412	1	1692	2	Y	-0-					55
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	639	1	1902	2	Y	28					83
							31	9									
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	284	1	2100	2	Y	-0-					83

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	1137	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10910	-0-	-219	-0-	1185	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9092	-0-	-2037	-0-	945	1	8147	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9419	-0-	-633	-0-	904	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9890	-0-	-1239	-0-	1059	1	8831	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10170	-0-	-540	-0-	1123	1	9047	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5792	-0-	-58	-0-	1317	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	1406	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	1350	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	1283	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	1535	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4678	-0-	-1112	-0-	1447	1	3231	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	147	1	384	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	419	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	482	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3789	-0-	-1461	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1076	-0-	-424	-0-	53	1	1008	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	4	1	1254	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	2	6	9	Y	5	5	1			5

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	324	1	1418	2	Y	23	26	1			35
							25	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1445	2	Y	28	25	1			38
							31	9									
01	1240	N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									
02	1652	N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	2	Y	22	23	1			23
							24	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16762	X	3831	-0-	-12931	-0-	407	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	379	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	944	-0-	-196	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					74
12	1147	N	678	-0-	-469	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					74
01	961	N	152	-0-	-809	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					74
02	868	N	111	-0-	-757	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					74
03	682	N	246	-0-	-436	-0-	12	1	223	2	Y	10					84
							11	9									
*04	3000	N	4377	-0-	1377	1377	296	1	4081	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	361	1	7325	2	N	-0-					174
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	384	1	8219	2	N	-0-					174
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	382	1	7487	2	N	-0-					174
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	338	1	5644	2	N	-0-					174
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	407	1	6408	2	N	15					189
							17	9									
*04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	412	1	6953	2	N	-0-					189

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5915	-0-	-1105	-0-	5878	2	37	9	N	34					130
12	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					130
01	7347	X	6316	-0-	-1031	-0-	6195	2	121	9	N	110	184	1			56
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5664	2	54	9	N	49					105
03	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5629	2	39	9	N	35					140
04	6330	X	5470	-0-	-860	-0-	5470	2			N	-0-					140

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	-0-					120
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	315	1	2652	2	N	-0-					120
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-					120
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	2	N	-0-					120
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	284	1	1920	2	N	-0-					120
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	305	1	2332	2	N	-0-					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					141
12	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			N	-0-					141
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					141
02	532	N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40					181
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1			27
04	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	738	1	2103	2	N	-0-					135
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	747	1	1924	2	N	-0-					135
01	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	739	1	1650	2	N	-0-					135
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	754	1	2074	2	N	-0-					135
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	833	1	2177	2	N	1					136
							1	9									
*04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	807	1	1768	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4561	-0-	-929	-0-	259	1	4302	2	N	-0-					70
12	5084	X	2617	-0-	-2467	-0-	310	1	2307	2	N	-0-					70
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-					70
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77					147
							85	9									
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8					155
							9	9									
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	302	1	4950	2	N	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	273	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	254	1	5065	2	N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	282	1	4873	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	385	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	420	1	5228	2	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3439	-0-	-1631	-0-	274	1	3165	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	903	1	8798	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8051	-0-	-1590	-0-	804	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	2	N	-0-					-0-
*04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	917	1	9551	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	419	1	7905	2	N	-0-					158
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	429	1	8189	2	N	-0-					158
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-					158
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-					158
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6					164
							7	9									
04	8250	X	8176	-0-	-74	-0-	376	1	7800	2	N	-0-					164

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5116	-0-	-1694	-0-	77	1	5039	2	N	-0-					162
12	6634	X	5014	-0-	-1620	-0-	102	1	4912	2	N	-0-					162
01	6634	X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-					162
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-					162
03	5611	X	1092	-0-	-4519	-0-	18	1	1046	2	N	25					187
							28	9									
*04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	N	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	539	1	3451	2	Y	-0-					45
12	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	522	1	3124	2	Y	59					104
							65	9									
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9					113
							10	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92	1			69
							53	9									
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	770	1	3244	2	Y	26					95
							29	9									
04	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	798	1	3071	2	Y	26					121
							29	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	296	1	1987	2	Y	-0-					36
12	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	165	1	1280	2	Y	-0-					36
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14					50
							15	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30	1			21
							1	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2126	2	Y	3					24
							3	9									
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	445	1	2178	2	Y	-0-					24

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	385	1	2472	2	Y	-0-					32
12	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	294	1	1923	2	Y	1					33
							1	9									
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4					37
							4	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-					37
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	663	1	3351	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	657	1	3220	2	Y	-0-					15

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

11	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	524	1	5086	2	Y	-0-					27
12	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	575	1	5284	2	Y	-0-					27
01	7161	X	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-					27
02	6468	X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-					27
03	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-					27
*04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	703	1	5632	2	Y	18	24	1			21
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3815	-0-	-1435	-0-	389	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	3508	-0-	-1793	-0-	400	1	3108	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3278	-0-	-532	-0-	428	1	2850	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-					-0-
*04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	308	1	3561	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

*10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	839	1	7902	2	Y	23	22	1			28
							25	9									
*11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	755	1	7661	2	Y	2					30
							2	9									
*12	8401	X	8350	-0-	-51	-0-	851	1	7496	2	Y	3					33
							3	9									
*01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	856	1	7638	2	Y	5	26	1			12
							6	9									
*02	7588	X	7453	-0-	-135	-0-	761	1	6686	2	Y	5					17
							6	9									
*03	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	823	1	7383	2	Y	14	29	1			2
							15	9									
04	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	203	1	7149	2	Y	6					8
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

11	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3064	2			N	-0-					217
12	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					217
01	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					217
02	3052	X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2	9	N	2	195	1			24
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2	95	9	N	86					110
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					110

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					7
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					7
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					7
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

11	6870	X	6815	-0-	-55	-0-	730	1	6085	2	N	-0-					70
12	7099	X	6112	-0-	-987	-0-	703	1	5409	2	N	-0-					70
01	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					70
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					70
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					70
*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4282	-0-	-1058	-0-	242	1	4022	2	N	16					184
							18	9									
12	5921	X	4565	-0-	-1356	-0-	263	1	4302	2	N	-0-					184
01	5921	X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-					184
02	5348	X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					184
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	290	1	4189	2	N	3					187
							3	9									
*04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	281	1	4269	2	N	-0-					187

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	423	1	4945	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	412	1	5132	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-					-0-
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	467	1	5400	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	630	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	655	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	633	1	1078	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	252	1	461	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	241	1	458	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1			9
							14	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	237	1	451	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	258	1	438	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5294	-0-	-2626	-0-	267	1	5027	2	N	-0-					180
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	479	1	9156	2	N	-0-					180
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-					180
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-					180
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17					197
							19	9									
*04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	376	1	7806	2	N	-0-					197

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2404	-0-	-446	-0-	2404	2			N	-0-					196
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					196
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					196
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					196
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24					220
04	2850	N	2694	-0-	-156	-0-	2694	2			N	-0-					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	64	1	1202	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	5	1	1300	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1			9
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1244	2	7	9	Y	6	11	1			4
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5	4	1			5

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	427	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	416	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3657	-0-	-571	-0-	328	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	365	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	331	1	3306	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	546	1	4813	2	Y	-0-					15
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	591	1	4594	2	Y	-0-					15
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	571	1	4171	2	Y	-0-					15
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	539	1	3897	2	Y	-0-					15
03	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	593	1	4023	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	579	1	3860	2	Y	9	13	1			11
							10	9									

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	624 36	1 9	1141	2	Y	33	39	1			14
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	745 26	1 9	1416	2	Y	24	27	1			11
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	551 26	1 9	1131	2	Y	24	22	1			13
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521 29	1 9	999	2	Y	26	20	1			19
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569 17	1 9	1082	2	Y	15	25	1			9
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	694 18	1 9	1181	2	Y	16	12	1			13

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1213 36	1 9	2218	2	Y	33	39	1			14
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1191 26	1 9	2264	2	Y	24	27	1			11
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006 30	1 9	2064	2	Y	27	23	1			15
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979 29	1 9	1876	2	Y	26	21	1			20
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128 26	1 9	2144	2	Y	24	31	1			13
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	1127 23	1 9	1919	2	Y	21	17	1			17

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	169 52	1 9	2251	2	Y	47	65	1			106
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	2218	2	Y	4	65	1			45
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124 17	1 9	2179	2	Y	15					60
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	118 50	1 9	2055	2	Y	45	63	1			42

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	254	1	8555	2	N	-0-					43
12	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	271	1	8721	2	N	-0-					43
01	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	282	1	8192	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

11	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	489	1	7538	2	N	-0-					26
*12	4619 X	3142	-0-	-1477	-0-	444	1	2681	2	N	15	28	1			13
						17	9									
*01	4619 X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	-0-					13
*02	4172 X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	-0-					13
*03	4619 X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	-0-					13
*04	4470 X	4007	-0-	-463	-0-	510	1	3497	2	N	-0-					13

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

11	6180 X	676	-0-	-5504	-0-	676	1			N	-0-					-0-
12	6386 X	4975	-0-	-1411	-0-	357	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	5712 X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	4800 X	4416	-0-	-384	-0-	302	1	4114	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

11	9240 X	668	-0-	-8572	-0-	668	1			N	-0-					-0-
12	9548 X	8680	-0-	-868	-0-	622	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	9362 X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-					-0-
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-					-0-
03	8680 X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-					-0-
04	8880 X	7743	-0-	-1137	-0-	529	1	7214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	808	-0-	-1142	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	6	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	468	1	3112	2	Y	-0-					60
12	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	441	1	2864	2	Y	-0-					60
01	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-					60
02	3668	X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-					60
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	556	1	2886	2	Y	50					110
							55	9									
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	522	1	2705	2	Y	1	98	1			13
							1	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4411	-0-	-569	-0-	576	1	3835	2	Y	-0-					60
12	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	627	1	4070	2	Y	-0-					60
01	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-					60
02	4396	X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-					60
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50					110
							55	9									
04	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	602	1	3123	2	Y	1	98	1			13
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1659	2	Y	-0-					30
12	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	211	1	1380	2	Y	1					31
							1	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4					35
							4	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-					35
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	456	1	2237	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	583	1	2435	2	Y	-0-					57
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	566	1	2328	2	Y	-0-					57
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-					57
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-					57
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29					86
							32	9									
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	405	1	2994	2	Y	-0-					86

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	496	1	3644	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
12	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	527	1	3430	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-					4
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-					4
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16					20
							18	9									
*04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	571	1	3947	2	Y	6	17	1			9
							7	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1039	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1009	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-					-0-
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	1005	1	2062	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					120
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					120
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			119

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	752	1	1966	2	N	-0-					95
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	724	1	1925	2	N	-0-					95
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	807	1	1991	2	N	-0-					95
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	775	1	1909	2	N	-0-					95
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	863	1	2139	2	N	-0-					95
*04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	831	1	1977	2	N	-0-					95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	269	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	238	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	180	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2096	-0-	-1096	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	168	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1834	-0-	-1586	-0-	146	1	1688	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

11	2430	X	926	-0-	-1504	-0-	466	1	460	2	N	-0-					70
12	2294	N	1396	-0-	-898	-0-	822	1	574	2	N	-0-					70
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	805	1	2172	2	N	-0-					70
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	772	1	3228	2	N	-0-					70
03	3100	N	5061	-0-	1961	3161	928	1	4107	2	N	24					94
							26	9									
*04	3000	N	6109	-0-	3109	6270	954	1	5155	2	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	359	1	5944	2	Y	-0-					18
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	415	1	5773	2	Y	-0-					18
01	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	389	1	5824	2	Y	20					38
							22	9									
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	348	1	5223	2	Y	-0-					38
03	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	341	1	4966	2	Y	10					48
							11	9									
04	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	547	1	5181	2	Y	-0-					48

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5335	-0-	-545	-0-	80	1	5255	2	Y	-0-					41
12	8432	X	2422	-0-	-6010	-0-	49	1	2373	2	Y	-0-					41
01	8432	X	5256	-0-	-3176	-0-	91	1	5140	2	Y	23					64
							25	9									
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	104	1	6912	2	Y	-0-					64
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	135	1	7970	2	Y	21					85
							23	9									
*04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	408	1	8138	2	Y	-0-					85

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	402	1	1761	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	423	1	1442	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	269	1	688	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2044	N	1305	-0-	-739	-0-	313	1	959	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	372	1	1489	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	916	2	Y	22	23	1			23
							24	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	975	-0-	-2295	-0-	975	1			Y	-0-					33
12	1860	X	1450	-0-	-410	-0-	915	1	535	2	Y	-0-					33
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-					33
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-					33
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1083	1	662	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	323	1	2077	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	332	1	2174	2	Y	1					34
							1	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4					38
							4	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-					38
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	14	36	1			16
							15	9									
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	626	1	3069	2	Y	-0-					16

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

11	6420	X	5837	-0-	-583	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4442	2	N	-0-					43
12	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	289	1	4957	2	N	-0-					43
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-					43
02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-					43
03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-					43
04	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					43

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	920	1	2913	2	N	-0-					41
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	944	1	2987	2	N	-0-					41
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	2	N	-0-					41
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									
*04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	799	1	5258	2	N	-0-					57

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	6192	2	138	9	N	125	185	1			185
12	7037	X	5955	-0-	-1082	-0-	5866	2	89	9	N	81					266
01	7037	X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351	1			180
02	6356	X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80					260
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183	1			391
04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5797	2	174	9	N	158					549

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	619	1	4154	2	Y	-0-					39
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	646	1	5011	2	Y	1					40
							1	9									
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13					53
							14	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30	1			25
							2	9									
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4					29
							4	9									
04	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	847	1	4144	2	Y	-0-					29

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

11	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	641	1	5800	2	Y	8					98
							9	9									
12	7440	X	5771	-0-	-1669	-0-	640	1	5125	2	Y	5					103
							6	9									
01	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3					106
							3	9									
02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-					106
03	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-					106
04	6450	X	6066	-0-	-384	-0-	611	1	5455	2	Y	-0-					106

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

11	3000	N	3292	-0-	292	423	327	1	2956	2	Y	8					98
							9	9									
12	3785	X	3362	-0-	-423	-0-	372	1	2984	2	Y	5					103
							6	9									
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3					106
							3	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-					106
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-					106
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	472	1	4212	2	Y	-0-					106

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

11	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	368	1	4015	2	N	-0-					160
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	570	1	5670	2	N	4					164
							4	9									
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-					164
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194	1			28
							64	9									
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14					42
							15	9									
04	6180	X	3726	-0-	-2454	-0-	352	1	3374	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	249	1	4956	2	N	-0-					140
12	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	258	1	4290	2	N	-0-					140
01	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-					140
02	4872	X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-					140
03	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-					140
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	275	1	4596	2	N	-0-					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	589	1	4334	2	Y	170	177	1			40
							187	9									
12	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	611	1	3975	2	Y	-0-					40
01	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-					40
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-					40
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161					201
							177	9									
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	592	1	4086	2	Y	66	176	1			91
							73	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

11	10410	X	5588	-0-	-4822	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7808	-0-	-66	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6424	-0-	-1136	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	382	1	2098	2	N	-0-					156
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	365	1	1526	2	N	10					166
							11	9									
01	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-					166
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	7					173
							8	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	534	1	2588	2	N	11					184
							12	9									
*04	2703	N	2669	-0-	-34	-0-	536	1	2133	2	N	-0-					184

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	731	1	6835	2	N	-0-					54
12	7657	X	6868	-0-	-789	-0-	707	1	6161	2	N	-0-					54
01	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-					54
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-					54
03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-					54
04	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	422	1	5202	2	N	1					55
							1	9									

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	258	1	6053	2	N	-0-					131
12	6727	X	6568	-0-	-159	-0-	292	1	6276	2	N	-0-					131
01	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-					131
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3					134
							3	9									
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-					134
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	282	1	6084	2	N	6					140
							7	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-					68
12	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	269	1	2677	2	N	15					83
							17	9									
01	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	285	1	2880	2	N	-0-					83
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75					158
							83	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	435	1	4492	2	N	42					200
							46	9									
*04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	447	1	4284	2	N	20	195	1			25
							22	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	5692	-0-	-4058	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7796	-0-	-109	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
*04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

11	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7296	-0-	-826	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6512	-0-	-538	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

11	4170	X	3342	-0-	-828	-0-	559	1	2783	2	Y	-0-					122
12	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	626	1	2724	2	Y	-0-					122
01	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1			57
							33	9									
02	3864	X	3407	-0-	-457	-0-	539	1	2868	2	Y	-0-					57
03	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-					57
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	642	1	3172	2	Y	9					66
							10	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	483	1	3096	2	Y	-0-					48
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	539	1	3226	2	Y	59					107
							65	9									
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	690	1	3455	2	Y	9					116
							10	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	710	1	3093	2	Y	48	92	1			72
							53	9									
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	717	1	3021	2	Y	26					98
							29	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	725	1	2789	2	Y	26					124
							29	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3726	2	Y	-0-					31
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	509	1	3339	2	Y	2					33
							2	9									
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	581	1	3794	2	Y	4					37
							4	9									
02	4032	X	4004	-0-	-28	-0-	641	1	3363	2	Y	-0-					37
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	707	1	3575	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	692	1	3394	2	Y	-0-					15

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

11	15270	X	10130	-0-	-5140	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
01	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
*04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	6870	-0-	-2310	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7454	-0-	-2187	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11705	2	1	9	N	1					1
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					1
*04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					50
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	7988	2	171	9	N	155					205
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					205
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1			33
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19					52
*04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7428	2	53	9	N	48					100

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					19
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	360	1	2161	2	N	-0-					19
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-					19
02	2884	X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19					38
							21	9									
03	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36					74
							40	9									
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

11	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	371	1	4934	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	6324	X	5353	-0-	-971	-0-	402	1	4947	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	6324	X	5057	-0-	-1267	-0-	273	1	4784	2	Y	-0-					45
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	255	1	4601	2	Y	-0-					45
03	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	292	1	5128	2	Y	15					60
							17	9									
04	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	273	1	4770	2	Y	45	63	1			42
							50	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	153	1	5256	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-					-0-
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-					-0-
*04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	281	1	9938	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	320	1	5111	2	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	355	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	303	1	5631	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	261	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	270	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4035	-0-	-1665	-0-	231	1	3804	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
*04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

11	9750	X	8420	-0-	-1330	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9234	-0-	-1740	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9068	-0-	-1582	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	353	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	333	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	366	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	N	-0-					-0-
*04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	371	1	3234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	6467	-0-	-911	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	5892	-0-	-772	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5540	2			N	-0-			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3798	2	N	-0-			30
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	-0-			30
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	497	1	3962	2	N	-0-			30
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	506	1	3270	2	N	-0-			30
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	394	1	3633	2	N	-0-			30
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	390	1	3446	2	N	-0-			30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	481	1	5000	2	N	-0-			-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	473	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	539	1	5265	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	419	1	4161	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	467	1	4642	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4200	-0-	-900	-0-	410	1	3790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7373	-0-	-577	-0-	7373	2			Y	-0-					56
12	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			Y	-0-					56
01	8122	X	7676	-0-	-446	-0-	7676	2			Y	-0-					56
02	7308	X	6826	-0-	-482	-0-	6826	2			Y	-0-					56
03	7874	X	7580	-0-	-294	-0-	7580	2			Y	-0-					56
*04	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			Y	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8005	-0-	-95	-0-	8005	2			Y	-0-	193	1			65
12	8370	X	8209	-0-	-161	-0-	8209	2			Y	-0-					65
01	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			Y	-0-					65
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7516	2	209	9	Y	190	196	1			59
03	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			Y	-0-					59
*04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					59

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	602	1	9278	2	N	-0-					135
*12	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	764	1	4614	2	N	232	166	1			201
							255	9									
*01	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	673	1	4665	2	N	-0-					201
*02	5544	X	4695	-0-	-849	-0-	595	1	4100	2	N	-0-					201
*03	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	668	1	4464	2	N	-0-					201
*04	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	652	1	4469	2	N	-0-					201

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	221	1	2141	2	Y	-0-					9
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-					9
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-					9
02	2212	N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-					9
03	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-					9
04	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	220	1	1758	2	Y	6	8	1			7
							7	9									

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	155	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1859	-0-	-1351	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	811	-0-	-2789	-0-	81	1	730	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	778	-0-	-2167	-0-	77	1	701	2	N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	269	1	2679	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12323	-0-	-1177	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12103	-0-	-1661	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11596	-0-	-794	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	284	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	301	1	5707	2	N	-0-					-0-
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	305	1	5264	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	757	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1181	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	263	1	2746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	9226	-0-	-4334	-0-	562	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	560	1	8492	2	N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7414	-0-	-1646	-0-	479	1	6935	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	589	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	593	1	8994	2	N	-0-					-0-
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5427	-0-	-1863	-0-	351	1	5076	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					12
12	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2			N	-0-					12
01	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2			N	-0-					12
02	5852	X	3479	-0-	-2373	-0-	3479	2			N	-0-					12
03	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-					12
*04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

11	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	252	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	302	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	263	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	252	1	2916	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

11	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	579	1	5859	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	582	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	640	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5714	-0-	-390	-0-	541	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	580	1	5811	2	N	-0-					-0-
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	619	1	6016	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

11	6030	X	5523	-0-	-507	-0-	497	1	5026	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	509	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	506	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	545	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	528	1	5287	2	N	-0-					-0-
*04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	216	1	2663	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					45
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	133	1	2407	2	Y	-0-					45
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	140	1	2464	2	Y	15					60
							17	9									
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	136	1	2378	2	Y	45	63	1			42
							50	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

11	6330	X	4263	-0-	-2067	-0-	237	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3944	-0-	-2349	-0-	104	1	3840	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-					-0-
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	280	1	5558	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	642	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	645	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-
*04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	636	1	5612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	803	1	3820	2	N	5	195	1			24
							6	9									
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	863	1	4605	2	N	-0-					24
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-					24
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	741	1	3845	2	N	46					70
							51	9									
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-					70
*04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	833	1	3985	2	N	24					94
							26	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	8	1	2345	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1			7
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1			10
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	1			6
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	8	1			8

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5980	-0-	-410	-0-	301	1	5679	2	Y	-0-					70
12	7657	X	5940	-0-	-1717	-0-	295	1	5645	2	Y	-0-					70
01	7657	X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-					70
02	6916	X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-					70
03	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17					87
							19	9									
04	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	254	1	5282	2	Y	-0-					87

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

11	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	507	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	516	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	494	1	2393	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	285	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	4495	2	N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-					-0-
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	305	1	3814	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	608	1	6808	2	N	-0-					-0-
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-					-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	690	1	6600	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	343	1	4259	2	N	-0-					148
12	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	356	1	3826	2	N	-0-					148
01	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-					148
02	4900	X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45					193
							50	9									
03	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	349	1	3726	2	N	42					235
							46	9									
04	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	358	1	3946	2	N	-0-					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	811	1	7453	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7593	-0-	-839	-0-	763	1	6830	2	N	-0-					-0-
01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-					-0-
*04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	819	1	7644	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4015	-0-	-728	-0-	403	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	357	1	3335	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	506	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	626	1	3131	2	N	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-					-0-
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	707	1	2369	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	455	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	469	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	975	1	3956	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	494	1	4305	2	N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-					-0-
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	307	1	3787	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					15
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					15
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	617	1	5393	2	N	-0-					123
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	610	1	3307	2	N	-0-					123
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	3890	2	N	-0-					123
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	3365	2	N	-0-					123
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	3708	2	N	4					127
							4	9									
*04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	5108	2	N	145	188	1			84
							160	9									

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

11	6660	X	5864	-0-	-796	-0-	434	1	5386	2	N	40					240
							44	9									
12	6479	X	5967	-0-	-512	-0-	507	1	5460	2	N	-0-					240
01	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	5731	2	N	-0-	191	1			49
02	5852	X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	5056	2	N	64					113
							70	9									
03	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	5479	2	N	34					147
							37	9									
04	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	477	1	5253	2	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	475	1	4148	2	N	-0-					156
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	599	1	3248	2	N	-0-					156
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	3533	2	N	-0-					156
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					156
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	3813	2	N	13					169
							14	9									
*04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	574	1	4987	2	N	-0-					169

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	1736	2	32	9	N	29					106
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					106
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					106
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					106
03	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	15	9	N	14					120
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					120

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					160
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					160
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					160
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					160
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					160
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					160

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	263	1	9184	2	N	-0-					135
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	292	1	5283	2	N	-0-					135
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-					135
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-					135
03	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	289	1	4048	2	N	-0-					135
*04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	N	-0-					135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	1099	1	10278	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10834	-0-	-233	-0-	1115	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-					-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	825	1	10179	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10403	-0-	-307	-0-	781	1	9622	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	899	1	4243	2	Y	-0-					26
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	852	1	3870	2	Y	-0-					26
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-					26
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	683	1	2642	2	Y	66					92
							73	9									
04	3720	X	2069	-0-	-1651	-0-	441	1	1628	2	Y	-0-					92

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-					27
12	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	230	1	2060	2	Y	-0-					27
01	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	414	1	3241	2	Y	-0-					27
02	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	420	1	2619	2	Y	-0-					27
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	517	1	3150	2	Y	6					33
							7	9									
*04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	498	1	3088	2	Y	-0-					33

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	1210	1	6356	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	1132	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	1067	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1165	1	6734	2	N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1268	1	7156	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6560	-0-	-1000	-0-	1024	1	5536	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

11	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	193	1	2581	2	N	-0-					119
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	274	1	3039	2	N	-0-					119
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	289	1	3216	2	N	-0-					119
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	235	1	3355	2	N	-0-					119
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	508	1	3389	2	N	-0-					119
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	491	1	3330	2	N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8913	-0-	-237	-0-	891	1	8022	2	N	-0-			-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	963	1	8798	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	899	1	8380	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8614	-0-	-10	-0-	773	1	7841	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	841	1	8414	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8144	-0-	-1096	-0-	742	1	7402	2	N	-0-			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

11	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-			-0-
02	2436	X	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

11	5400	X	3749	-0-	-1651	-0-	3749	2			Y	-0-			-0-
12	5580	X	4560	-0-	-1020	-0-	4560	2			Y	-0-			-0-
01	5642	X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2			Y	-0-			-0-
02	5096	X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	2			Y	-0-			-0-
03	5642	X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2			Y	-0-			-0-
04	4410	X	2457	-0-	-1953	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	2	N	-0-			-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	335	1	3481	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	635	1	2578	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	484	1	5416	2	N	-0-			-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	484	1	5700	2	N	-0-			-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-			-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	2	N	-0-			-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-			-0-
*04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	456	1	4360	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

11	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	624	1	878	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	799	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-			-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-			-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1176	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	464	1	652	2	Y	-0-					9
12	4030	X	510	-0-	-3520	-0-	283	1	227	2	Y	-0-					9
01	4030	X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-					9
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-					9
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	730	1	1956	2	Y	6	8	1			7
							7	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

11	3360	X	1948	-0-	-1412	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-					15
12	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-					15
01	3348	X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-					15
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-					15
03	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-					15
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	153	1	1685	2	Y	9	13	1			11
							10	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

11	5	K	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

11	5	K	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	584	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	633	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-					-0-
*04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	627	1	5536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

11	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	114	1	2161	2	Y	29	36	1			12
							32	9									
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	8	1	2283	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1			16
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1			21
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1			13
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	18	1			18

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	409	1	2746	2	Y	-0-					37
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	Y	1					38
							1	9									
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	624	1	4250	2	Y	13					51
							14	9									
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	685	1	3542	2	Y	2	30	1			23
							2	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	752	1	3806	2	Y	3					26
							3	9									
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	710	1	3471	2	Y	-0-					26

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	483	1	4733	2	Y	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	402	1	3622	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1212	1	6856	2	N	-0-					-0-
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1357	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-					-0-
*04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1085	1	6676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	309	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	283	1	2609	2	Y	-0-					-0-
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	253	1	2283	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	3649	-0-	-2291	-0-	338	1	3311	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3743	-0-	-1837	-0-	366	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	514	1	4638	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	447	1	5917	2	Y	-0-					83
12	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	439	1	5744	2	Y	-0-					83
01	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20					103
							22	9									
02	6020	X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-					103
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1			13
							7	9									
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	640	1	5934	2	Y	55					68
							61	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3003	X	2552	-0-	-451	-0-	680	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	678	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-					-0-
*04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	566	1	1733	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	1301	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	1401	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	1299	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1443	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1842	1	4712	2	N	-0-					-0-
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1630	1	4987	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2016 - P/A 12/30/16

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - PLUGGED 12/27/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	807	1	3811	2	Y	-0-					29
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	714	1	3244	2	Y	-0-					29
01	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802	1	3560	2	Y	-0-					29
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845	1	3889	2	Y	-0-					29
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853	1	3299	2	Y	1					30
							1	9									
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	912	1	3362	2	Y	-0-					30

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	674	1	3182	2	Y	-0-					27
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	883	1	4013	2	Y	-0-					27
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841	1	3730	2	Y	-0-					27
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692	1	3186	2	Y	-0-					27
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951	1	3678	2	Y	1					28
							1	9									
04	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	972	1	3585	2	Y	-0-					28

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					273
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					273
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					273
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					273
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-	185	1			88
*04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					88

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1041	1	3556	2	N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	971	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-					-0-
*04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1800	1	3073	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7622	-0-	-218	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8005	-0-	-155	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	316	1	4224	2	N	-0-					109
12	4805	X	3565	-0-	-1240	-0-	291	1	3228	2	N	42					151
							46	9									
01	4805	X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-					151
02	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12					163
							13	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20					183
							22	9									
*04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	673	1	4567	2	N	17					200
							19	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	390	1	1858	2	Y	-0-					46
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	387	1	2088	2	Y	-0-					46
01	3100	N	3493	-0-	393	393	512	1	2981	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3820	-0-	720	1912	236	1	3562	2	Y	20					73
							22	9									
*04	5382	X	3470	-0-	-1912	-0-	217	1	3252	2	Y	1	57	1			17
							1	9									

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3440	-0-	440	440	477	1	2963	2	Y	-0-					70
12	3100	N	2938	-0-	-162	278	431	1	2507	2	Y	-0-					70
01	3078	N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7					77
							8	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-					77
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	603	1	2620	2	Y	7					84
							8	9									
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	602	1	2644	2	Y	-0-					84

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	276	1	3086	2	N	140	161	1			164
							154	9									
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	276	1	3014	2	N	-0-					164
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56					220
							62	9									
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1			98
							59	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	428	1	3392	2	N	71					169
							78	9									
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	377	1	2945	2	N	68					237
							75	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	356	1	2212	2	Y	-0-					70
12	2945	X	2002	-0-	-943	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-					70
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	498	1	2924	2	Y	7					77
							8	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-					77
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	581	1	2524	2	Y	7					84
							8	9									
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	576	1	2527	2	Y	-0-					84

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			4

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	-0-					36
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	2	Y	-0-					36
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-					36
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6					42
							7	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21					63
							23	9									
*04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	1	49	1			15
							1	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	296	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	326	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	302	1	2665	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	951	1	9150	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9476	-0-	-847	-0-	928	1	8548	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-			-0-
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-			-0-
*04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1100	1	9712	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

11	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	6001	-0-	-726	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-			-0-
*04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	628	1	5702	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

11	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
*04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	234	1	11940	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	768	1	11583	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11473	-0-	-707	-0-	747	1	10726	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

11	7770	X	6104	-0-	-1666	-0-	117	1	5987	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	406	1	6125	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	400	1	5742	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	780	1	5139	2	N	-0-					8
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	769	1	5541	2	N	61					69
							67	9									
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	835	1	5201	2	N	61	115	1			15
							67	9									
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	722	1	4784	2	N	-0-					15
03	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	863	1	4675	2	N	7					22
							8	9									
04	5760	X	4693	-0-	-1067	-0-	820	1	3837	2	N	33					55
							36	9									

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

11	6630	X	4998	-0-	-1632	-0-	4998	2			Y	-0-					54
12	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			Y	-0-					54
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					54
02	4788	X	3566	-0-	-1222	-0-	3560	2	6	9	Y	5					59
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	132	1	6259	2	Y	-0-					59
*04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	305	1	5489	2	Y	-0-					59

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

11	2340	N	2021	-0-	-319	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

11	9780	X	647	-0-	-9133	-0-	647	1			N	-0-					-0-
12	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	626	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8856	-0-	-1126	-0-	643	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7367	-0-	-1005	-0-	549	1	6818	2	N	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8386	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8199	-0-	-381	-0-	560	1	7639	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

11	5820	X	371	-0-	-5449	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	377	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	391	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	348	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	353	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	345	1	4709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	322	-0-	-4718	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	334	1	4330	2	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	319	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	231	1	2867	2	N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	301	1	4080	2	N	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	290	1	3954	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					123
12	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	493	1	2146	2	Y	-0-					123
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	466	1	2215	2	Y	30	95	1			58
							33	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	457	1	2432	2	Y	-0-					58
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	485	1	2259	2	Y	-0-					58
04	2640	X	2633	-0-	-7	-0-	441	1	2183	2	Y	8					66
							9	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	867	1	4197	2	N	-0-					136
12	6417	X	4031	-0-	-2386	-0-	755	1	3276	2	N	-0-					136
01	6417	X	3909	-0-	-2508	-0-	816	1	3093	2	N	-0-					136
02	4984	X	4466	-0-	-518	-0-	861	1	3605	2	N	-0-					136
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1043	1	4486	2	N	2					138
							2	9									
04	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	958	1	3301	2	N	-0-					138

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					78
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6883	-0-	-1067	-0-	788	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	1010	1	7254	2	N	-0-					-0-
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1112	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6508	-0-	-240	-0-	762	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	877	1	6143	2	N	-0-					-0-
*04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	871	1	6432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6230	-0-	-1960	-0-	310	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	293	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	4983	-0-	-2612	-0-	225	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	277	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	343	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	308	1	5657	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	248	1	6884	2	N	48	189	1			119
							53	9									
12	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	284	1	7173	2	N	42					161
							46	9									
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	303	1	8274	2	N	-0-					161
02	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	283	1	5837	2	N	74					235
							81	9									
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1			52
							10	9									
04	7860	X	7254	-0-	-606	-0-	303	1	6951	2	N	-0-					52

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

11	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	332	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	468	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	257	1	1546	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

*05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					46
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7778	2	52	9	N	47					58
12	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	8183	2			N	-0-					58
01	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-					58
02	7448	X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3					61
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26					87
04	7920	X	7882	-0-	-38	-0-	7882	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	485 131	1 9	19815	2	N	119	196	1			73
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	554 64	1 9	19706	2	N	58					131
01	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	203 72	1 9	20074	2	N	65	168	1			28
02	16520	X	10922	-0-	-5598	-0-	116 68	1 9	10738	2	N	62					90
03	18290	X	14717	-0-	-3573	-0-	151 29	1 9	14537	2	N	26					116
*04	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	163 54	1 9	20387	2	N	49					165

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-					135
12	3100	X	996	-0-	-2104	-0-	27	1	969	2	N	-0-					135
01	3100	X	997	-0-	-2103	-0-	10 6	1 9	981	2	N	5					140
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	10					150
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	17	7			133
04	1320	X	444	-0-	-876	-0-	4	1	440	2	N	-0-					133

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7310	-0-	-310	-0-	601	1	6709	2	Y	-0-					93
12	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	601	1	6552	2	Y	-0-					93
01	8370	X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-					93
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-					93
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7					100
							8	9									
04	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	821	1	6417	2	Y	-0-					100

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	616	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	626	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	368	1	3039	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	211	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	896	-0-	-664	-0-	356	1	540	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1036	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6984	-0-	-673	-0-	1155	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	695	1	5746	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3528	-0-	528	528	761	1	2767	2	Y	-0-					-0-
12	1675	X	1147	-0-	-528	-0-	312	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1702	-0-	-2138	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5615	-0-	-205	-0-	493	1	5122	2	N	-0-					208
12	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	289	1	5162	2	N	-0-					208
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-					208
02	5236	X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1			30
03	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-					30
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					30

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	8184 X	5284	-0-	-2900	-0-	379	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	7595 X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	6860 X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-					-0-
*04	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	645	1	8792	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

11	13650 X	1729	-0-	-11921	-0-	1729	1			N	-0-					-0-
12	14105 X	14044	-0-	-61	-0-	1007	1	13037	2	N	-0-					-0-
01	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-
02	12320 X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	14043 X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	13650 X	12518	-0-	-1132	-0-	855	1	11663	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	224	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	253	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-					-0-
*04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	364	1	3869	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	446	1	2991	2	Y	-0-					34
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	429	1	3328	2	Y	-0-					34
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
						14	9									
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
						2	9									
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
						4	9									
04	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	578	1	2826	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	79	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7473	-0-	-717	-0-	359	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7365	-0-	-1966	-0-	378	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7437	-0-	-33	-0-	389	1	7048	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-					-0-
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	451	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3223	-0-	-1086	-0-	503	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	491	1	3001	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5330	-0-	-910	-0-	1604	1	3726	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5171	-0-	-936	-0-	1310	1	3861	2	N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	830	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-					-0-
*04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1000	1	6657	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	415	1	1978	2	Y	-0-					46
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	405	1	2186	2	Y	-0-					46
01	3100	N	3474	-0-	374	374	509	1	2965	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3134	-0-	334	708	279	1	2847	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3419	-0-	319	1027	211	1	3186	2	Y	20					73
							22	9									
*04	4234	X	3207	-0-	-1027	-0-	201	1	3005	2	Y	1	57	1			17
							1	9									

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	498	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					-0-
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	247	1	4664	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	18	1	4918	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4480	2	47	9	Y	43	31	1			24
02	4480	X	4404	-0-	-76	-0-	4371	2	33	9	Y	30	31	1			23
03	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4787	2	39	9	Y	35	40	1			18
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4465	2	36	9	Y	33	26	1			25

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1305	1	2385	2	Y	92	106	1			39
							101	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1258	1	2392	2	Y	61	71	1			29
							67	9									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1284	1	2635	2	Y	147	94	1			82
							162	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1445	1	2770	2	Y	84	100	1			66
							92	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1524	1	2898	2	Y	133	134	1			65
							146	9									
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1159	1	1974	2	Y	130	100	1			95
							143	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	388	1	5925	2	N	-0-					58
12	6944	X	6153	-0-	-791	-0-	368	1	5785	2	N	-0-					58
01	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	415	1	5847	2	N	-0-					58
02	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	339	1	4981	2	N	-0-					58
03	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	444	1	5982	2	N	9					67
							10	9									
04	6300	X	6037	-0-	-263	-0-	413	1	5620	2	N	4					71
							4	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	2	Y	76	82	1			32
							84	9									
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	22	1	6079	2	Y	37	50	1			19
							41	9									
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5900	2	134	9	Y	122	73	1			68
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5225	2	57	9	Y	52	78	1			42
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5757	2	112	9	Y	102	95	1			49
*04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5453	2	107	9	Y	97	76	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	232	1	4386	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
12	4371	X	3253	-0-	-1118	-0-	11	1	3216	2	Y	24	31	1			12
							26	9									
01	4650	X	2747	-0-	-1903	-0-	2719	2	28	9	Y	25	23	1			14
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3445	2	34	9	Y	31	22	1			23
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5031	2	75	9	Y	68	59	1			32
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4666	2	73	9	Y	66	51	1			47

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	381	1	5814	2	N	-0-					115
12	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	408	1	6424	2	N	-0-					115
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-					115
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-					115
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9					124
							10	9									
04	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	439	1	5975	2	N	5					129
							6	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
12	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	9	1	2648	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
01	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1			11
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3539	2	19	9	Y	17	15	1			13

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	546	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	632	1	6594	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-					-0-
*04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	633	1	6399	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	528	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	556	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	2	N	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-					-0-
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	539	1	5454	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	876	1	8191	2	N	-0-					38
12	8680	X	7548	-0-	-1132	-0-	777	1	6771	2	N	-0-					38
01	8990	X	7273	-0-	-1717	-0-	843	1	6430	2	N	-0-					38
02	8120	X	5543	-0-	-2577	-0-	487	1	5056	2	N	-0-					38
03	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	536	1	6611	2	N	-0-					38
04	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	508	1	6261	2	N	-0-	38	1			-0-

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1017	1	4958	2	N	-0-					162
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-					162
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1139	1	4870	2	N	-0-					162
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1090	1	4425	2	N	57	195	1			24
							63	9									
03	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	1205	1	4103	2	N	6					30
							7	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	1156	1	4266	2	N	-0-					30

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	1079	-0-	-5041	-0-	827	1	252	2	Y	-0-					23
12	5518	X	762	-0-	-4756	-0-	762	1			Y	-0-					23
01	5518	X	1359	-0-	-4159	-0-	896	1	463	2	Y	-0-					23
02	3976	X	1332	-0-	-2644	-0-	1087	1	245	2	Y	-0-					23
03	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	971	1	62	9	Y	56					79
04	1320	X	1069	-0-	-251	-0-	1069	1			Y	-0-					79

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	374	1	4363	2	N	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	357	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	350	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	378	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	342	1	4262	2	N	-0-					-0-
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	295	1	3414	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	2	Y	6					43
							7	9									
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	Y	-0-					43
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15					58
							17	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-					58
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27					85
							30	9									
04	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	348	1	2843	2	Y	-0-					85

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2854	-0-	-146	2197	774	1	2080	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	21	157	1			22
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	81	2	N	18					40
							20	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5					45
							6	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50					95
							55	9									
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	23					118
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	448	1	5008	2	N	-0-					110
12	6262	X	4652	-0-	-1610	-0-	391	1	4261	2	N	-0-					110
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	585	1	5677	2	N	-0-					110
02	5656	X	5076	-0-	-580	-0-	587	1	4489	2	N	-0-					110
03	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	645	1	5114	2	N	24					134
							26	9									
04	6060	X	5866	-0-	-194	-0-	665	1	5201	2	N	-0-					134

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	635	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1417	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1382	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1060	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1144	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	874	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	1			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	781	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	12791	-0-	-1717	-0-	791	1	12000	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	770	1	11416	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	10399	-0-	-2705	-0-	647	1	9752	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11829	-0-	-1935	-0-	765	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12139	-0-	-671	-0-	785	1	11354	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	506	1	5694	2	N	73	186	1			160
							80	9									
12	6603	X	6532	-0-	-71	-0-	535	1	5931	2	N	60					220
							66	9									
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	628	1	5928	2	N	-0-					220
02	6020	X	5881	-0-	-139	-0-	568	1	5313	2	N	-0-					220
03	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	664	1	5731	2	N	1	40	1			181
							1	9									
04	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	597	1	5321	2	N	1					182
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	525	1	1107	2	Y	-0-					1
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	576	1	1067	2	Y	-0-					1
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					13

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	572	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	523	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	645	1	3126	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

11	6930	X	5962	-0-	-968	-0-	1716	1	4246	2	N	-0-	33	1			72
12	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	1584	1	4167	2	N	-0-					72
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1675	1	4694	2	N	1					37
							1	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

11	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	732	1	5467	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5726	-0-	-939	-0-	695	1	5031	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3753	-0-	-2457	-0-	686	1	3067	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1007	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	666	1	5399	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-					-0-
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	738	1	6531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	566	1	1192	2	Y	-0-			26
12	1798	X	1480	-0-	-318	-0-	519	1	961	2	Y	-0-			26
01	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	56	1	140	2	Y	-0-			26
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-			26
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	13			39
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			39

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			74
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	311	1	2407	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	139	1	995	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	87	1	579	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	224	1	1686	2	N	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	N	-0-			-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	292	1	2155	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

11	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
12	2821	N	1865	-0-	-956	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
01	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
02	2352	N	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
04	2520	N	1382	-0-	-1138	-0-	1382	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5449	-0-	-1571	-0-	332	1	5117	2	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	392	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	317	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	365	1	5276	2	N	-0-					-0-
*04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	384	1	5557	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

11	21120	X	20993	-0-	-127	-0-	1278	1	19715	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20262	-0-	-2275	-0-	1254	1	19008	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	19980	-0-	-2557	-0-	1263	1	18717	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	18072	-0-	-2284	-0-	1124	1	16948	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19964	-0-	-1736	-0-	1291	1	18673	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19173	-0-	-1827	-0-	1240	1	17933	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

11	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
*04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	914	1	10293	2	N	-0-					170
12	10664	X	10655	-0-	-9	-0-	882	1	9773	2	N	-0-					170
01	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	971	1	9167	2	N	-0-					170
02	10136	X	9492	-0-	-644	-0-	916	1	8576	2	N	-0-					170
03	11222	X	9433	-0-	-1789	-0-	979	1	8454	2	N	-0-	148	1			22
04	10860	X	9745	-0-	-1115	-0-	984	1	8761	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					29
03	14B2 EXT		1203	-0-	1203	1203	1203	1			N	-0-					29
04	14B2 EXT		1916	-0-	1916	3119	1172	1	683	2	N	55					84
							61	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

11	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	545	1	8325	2	N	-0-	130	1			37
12	9796	X	8931	-0-	-865	-0-	534	1	8397	2	N	-0-					37
01	9672	X	8885	-0-	-787	-0-	589	1	8296	2	N	-0-					37
02	8484	X	8226	-0-	-258	-0-	523	1	7703	2	N	-0-					37
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	623	1	8396	2	N	39					76
							43	9									
04	8880	X	8575	-0-	-305	-0-	587	1	7985	2	N	3					79
							3	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	Y	23					89
							25	9									
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	568	1	2333	2	Y	-0-					89
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40					129
							44	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	478	1	2357	2	Y	15					144
							17	9									
03	3100	N	3131	-0-	31	83	575	1	2527	2	Y	26	64	1			106
							29	9									
*04	2848	N	2765	-0-	-83	-0-	489	1	2276	2	Y	-0-					106

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

11	14760	X	13853	-0-	-907	-0-	844	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13752	-0-	-1314	-0-	851	1	12901	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	862	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12561	-0-	-991	-0-	781	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	885	1	12804	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12819	-0-	-1041	-0-	829	1	11990	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3243	-0-	-2151	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4395	-0-	-1037	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4645	-0-	-1369	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7715	2	100	9	N	91					201
12	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	7989	2	35	9	N	32	183	1			50
01	8184	X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-					50
02	7308	X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-					50
03	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59					109
04	7830	X	7460	-0-	-370	-0-	7404	2	56	9	N	51					160

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	475	1	2682	2	Y	-0-					156
*06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	441	1	2672	2	Y	-0-					156
*07	3410	X	2768	-0-	-642	-0-	454	1	2278	2	Y	33					189
							36	9									
08	3410	X	2487	-0-	-923	-0-	422	1	2065	2	Y	-0-					189
09	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	420	1	1918	2	Y	-0-					189
10	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	451	1	1896	2	Y	-0-					189
11	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	487	1	2024	2	Y	13					202
							14	9									
12	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	308	1	1181	2	Y	-0-					202
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-					202
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-					202
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-					202
04	2640	N	2338	-0-	-302	-0-	501	1	1837	2	Y	-0-					202

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	578	1	2400	2	Y	13					114
							14	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	826	1	3173	2	Y	-0-					114
01	3503	X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-					114
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-					114
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-					114
04	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	669	1	2454	2	Y	-0-					114

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					32
12	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	282	1	3080	2	N	-0-					32
01	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-					32
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-					32
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18					50
							20	9									
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	401	1	3134	2	N	-0-					50

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					10
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					10
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					10

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

11	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	432	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	525	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	504	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2882	-0-	-254	-0-	408	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	393	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2270	-0-	-1090	-0-	324	1	1946	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	324	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	400	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	410	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2016	-0-	-280	-0-	286	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	361	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1895	-0-	-565	-0-	270	1	1625	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

11	1290	X	349	-0-	-941	-0-	105	1	244	2	N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	293	1	862	2	N	-0-					-0-
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5523	-0-	2723	2723	789	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5934	-0-	2834	5557	823	1	5111	2	N	-0-					-0-
*04	11341	X	5784	-0-	-5557	-0-	756	1	5028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	366	1	4735	2	N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	415	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	432	1	5363	2	N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	468	1	6333	2	N	-0-					-0-
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	447	1	6098	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

11	13530	X	11624	-0-	-1906	-0-	559	1	11065	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12021	-0-	-1836	-0-	617	1	11404	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11841	-0-	-1055	-0-	640	1	11201	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10926	-0-	-722	-0-	573	1	10353	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11167	-0-	-923	-0-	569	1	10598	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11162	-0-	-478	-0-	584	1	10578	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

11	3870	X	1371	-0-	-2499	-0-	128	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2505	-0-	-1370	-0-	250	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	71	1	768	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	125	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	532	1	4792	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	566	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	454	1	4527	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	752	1	5018	2	N	-0-					110
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	717	1	5095	2	N	-0-					110
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					110
*04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	797	1	4656	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7417	-0-	-563	-0-	368	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7673	-0-	-387	-0-	417	1	7256	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	349	1	6860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7926	-0-	-1074	-0-	225	1	7701	2	N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	267	1	9834	2	N	-0-					-0-
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	240	1	9651	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	187	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9086	-0-	-183	-0-	231	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8344	-0-	-626	-0-	229	1	8115	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4787	2	N	-0-					364
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-					364
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	167	1	2809	2	N	-0-	197	1			167
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					167
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	187	1	3559	2	N	-0-					167
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	171	1	3372	2	N	-0-					167

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6606	-0-	-555	-0-	578	1	6028	2	N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	656	1	6534	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6069	-0-	-399	-0-	539	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	595	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	598	1	6044	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1002	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1076	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	1026	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10003	-0-	-637	-0-	888	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1061	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	11344	-0-	-56	-0-	1021	1	10323	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6906	-0-	-714	-0-	6906	2			Y	-0-					9
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					9
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					9
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					9
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					9
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6868	2	7	9	Y	6	8	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	615	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	381	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	350	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3112	-0-	-696	-0-	314	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	366	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	364	1	3223	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	466	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	297	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	279	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2711	-0-	-173	-0-	274	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	325	1	2853	2	N	-0-					-0-
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	334	1	2956	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6834	-0-	-1146	-0-	503	1	6331	2	N	-0-					13
12	8246	X	6841	-0-	-1405	-0-	486	1	6355	2	N	-0-					13
01	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	612	1	5887	2	N	-0-					13
02	6608	X	6137	-0-	-471	-0-	518	1	5619	2	N	-0-					13
03	7068	X	6874	-0-	-194	-0-	629	1	6194	2	N	46					59
							51	9									
04	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	631	1	5900	2	N	1					60
							1	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-					56
12	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			N	-0-					56
01	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					56
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2			N	-0-					56
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					56
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7724	-0-	-1336	-0-	1448	1	6149	2	N	115					216
							127	9									
12	8432	X	6015	-0-	-2417	-0-	1550	1	4465	2	N	-0-					216
01	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1	5208	2	N	-0-					216
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1	7063	2	N	35	189	1			62
							39	9									
03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1	8161	2	N	4					66
							4	9									
*04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1369	1	8003	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	329	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	429	1	4524	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	460	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	374	1	3781	2	N	-0-					-0-
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	372	1	3954	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					104
12	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					104
01	11656	X	11330	-0-	-326	-0-	11330	2			N	-0-					104
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					104
03	11656	X	11396	-0-	-260	-0-	11396	2			N	-0-					104
04	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					104

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	263	1	7041	2	N	-0-					213
12	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	292	1	8291	2	N	-0-					213
01	10075	X	8523	-0-	-1552	-0-	292	1	8231	2	N	-0-					213
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	263	1	7903	2	N	-0-					213
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	287	1	8692	2	N	3					216
							3	9									
*04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	282	1	8349	2	N	-0-					216

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

11	8700	X	6027	-0-	-2673	-0-	780	1	5137	2	N	100					128
							110	9									
12	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	824	1	4872	2	N	-0-					128
01	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	862	1	6175	2	N	-0-					128
02	7168	X	6477	-0-	-691	-0-	780	1	5565	2	N	120	189	1			59
							132	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	863	1	5821	2	N	2					61
							2	9									
04	6810	X	6385	-0-	-425	-0-	825	1	5560	2	N	-0-					61

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

11	6360	X	5367	-0-	-993	-0-	263	1	5104	2	N	-0-					151
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	292	1	4941	2	N	-0-					151
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					151
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	263	1	4599	2	N	42					193
							46	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	291	1	4996	2	N	31					224
							34	9									
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	276	1	3600	2	N	-0-					224

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

11	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	570	1	2806	2	Y	25					200
							28	9									
12	3906	X	2895	-0-	-1011	-0-	486	1	2409	2	Y	-0-					200
01	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	553	1	2486	2	Y	49					249
							54	9									
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	765	1	2480	2	Y	12	184	1			77
							13	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	898	1	3001	2	Y	42					119
							46	9									
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	886	1	2730	2	Y	-0-					119

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

11	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	566	1	3638	2	Y	-0-					38
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	654	1	4285	2	Y	2					40
							2	9									
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4					44
							4	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-					44
*03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	867	1	4384	2	Y	14	36	1			22
							15	9									
*04	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	745	1	3656	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	518	1	6516	2	N	-0-					75
12	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	495	1	6472	2	N	-0-					75
01	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65					140
							72	9									
02	6860	X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1			10
							1	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17					27
							19	9									
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	688	1	6440	2	N	-0-					27

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

11	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-					188
12	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					188
01	5425	X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-					188
02	4900	X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-					188
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72					260
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3617	2	11	9	N	10	184	1			86

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	891	1	3645	2	N	-0-					227
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	815	1	3569	2	N	18					245
							20	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1			159
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-					159
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-	38	7			121
*04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	751	1	3048	2	N	47					168
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

11	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	1163	1	4761	2	N	7	87	1			26
							8	9									
12	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	996	1	4362	2	N	2					28
							2	9									
01	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-					28
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-					28
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1288	1	4820	2	N	15					43
							17	9									
*04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1214	1	4930	2	N	5					48
							6	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1575	1	107	9	N	97					243
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-					243
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					243
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					243
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					243
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					243
*02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					243
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					243

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	670	1	8427	2	N	-0-					69
12	8804	X	6899	-0-	-1905	-0-	490	1	6409	2	N	-0-					69
01	9145	X	6134	-0-	-3011	-0-	578	1	5556	2	N	-0-					69
02	8484	X	4608	-0-	-3876	-0-	389	1	4219	2	N	-0-					69
03	9393	X	6169	-0-	-3224	-0-	568	1	5588	2	N	12					81
							13	9									
04	9090	X	6969	-0-	-2121	-0-	673	1	6296	2	N	-0-					81

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

11	13020	X	12913	-0-	-107	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12652	-0-	-833	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11629	-0-	-551	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13050	-0-	-435	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7671	-0-	-189	-0-	7671	2			Y	-0-					9
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			Y	-0-					9
01	8060	X	8043	-0-	-17	-0-	8043	2			Y	-0-					9
02	7280	X	6852	-0-	-428	-0-	6852	2			Y	-0-					9
03	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	7096	2			Y	-0-					9
04	7800	X	6869	-0-	-931	-0-	6862	2	7	9	Y	6	8	1			7

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3878	-0-	-2302	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5536	-0-	-374	-0-	275	1	5261	2	N	-0-					174
12	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	314	1	5471	2	N	-0-					174
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	327	1	5517	2	N	-0-					174
02	5292	X	5011	-0-	-281	-0-	266	1	4745	2	N	-0-					174
03	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	280	1	5336	2	N	-0-					174
04	5670	X	5218	-0-	-452	-0-	252	1	4966	2	N	-0-					174

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	924	1	8386	2	Y	-0-					28
12	10230	X	9238	-0-	-992	-0-	927	1	8311	2	Y	-0-					28
01	10230	X	9269	-0-	-961	-0-	1050	1	8219	2	Y	-0-					28
02	9240	X	8629	-0-	-611	-0-	1192	1	7437	2	Y	-0-					28
03	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1341	1	8166	2	Y	5					33
							6	9									
*04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1315	1	8148	2	Y	-0-					33

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					83
12	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			Y	-0-					83
01	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			Y	-0-					83
02	5292	X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2			Y	-0-					83
03	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	55	9	Y	50					133
04	5670	X	5401	-0-	-269	-0-	5311	2	90	9	Y	82	181	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	620	1	4209	2	Y	-0-					90
12	7719	X	4408	-0-	-3311	-0-	579	1	3829	2	Y	-0-					90
01	7719	X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	4519	2	Y	-0-					90
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	5357	2	Y	-0-					90
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1029	1	5532	2	Y	10					100
							11	9									
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	866	1	5652	2	Y	-0-					100

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	981	1	3376	2	Y	10					103
							11	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	893	1	3297	2	Y	-0-					103
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	3267	2	Y	-0-					103
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	2960	2	Y	-0-					103
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	3346	2	Y	72					175
							79	9									
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	745	1	3429	2	Y	-0-					175

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	426	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	354	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	318	1	3678	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	557	1	7005	2	N	-0-					17
12	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	612	1	7994	2	N	-0-					17
01	9765	X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17
02	8820	X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17
03	8804	X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
							65	9									
04	8340	X	7028	-0-	-1312	-0-	678	1	6344	2	N	5					81
							6	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	585	1	3512	2	N	-0-					75
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	2	N	-0-					75
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
							72	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
							19	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
							68	9									
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	785	1	3231	2	N	-0-					32

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

11	6870	X	6126	-0-	-744	-0-	699	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	762	1	5873	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-
*04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	773	1	5902	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

11	11850	X	11602	-0-	-248	-0-	533	1	11069	2	N	-0-					-0-
12	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	629	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11412	-0-	-1488	-0-	645	1	10767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

11	6330	X	6001	-0-	-329	-0-	352	1	5649	2	N	-0-					135
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	398	1	6130	2	N	-0-					135
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	-0-					135
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	38					173
							42	9									
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	16	154	1			35
							18	9									
*04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	383	1	5754	2	N	-0-					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

11	6300	X	6297	-0-	-3	-0-	526	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	564	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-					-0-
*04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	602	1	6088	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	376	1	4775	2	Y	-0-					9
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	413	1	4646	2	Y	-0-					9
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	-0-					9
02	4816	X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	-0-					9
03	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	-0-					9
04	5160	X	5144	-0-	-16	-0-	428	1	4709	2	Y	6	8	1			7
							7	9									

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	4244	-0-	-2731	-0-	304	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-					-0-
*04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	429	1	5842	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1545	1	4361	2	N	-0-	186	1			80
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1523	1	5944	2	N	-0-					80
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	383	1	6670	2	N	-0-					80
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48					128
							53	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-					128
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	354	1	4955	2	N	-0-	26	1			102

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1789	-0-	-1151	-0-	468	1	1321	2	N	-0-					80
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	614	1	2398	2	N	-0-					80
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					80
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33					113
							36	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					113
04	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	152	1	2127	2	N	71	158	1			26
							78	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					83
12	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			Y	-0-					83
01	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-					83
02	5880	X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-					83
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50					133
04	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	6017	2	90	9	Y	82	181	1			34

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6202	-0-	-668	-0-	176	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6800	-0-	-981	-0-	180	1	6620	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5067	-0-	-1503	-0-	139	1	4928	2	N	-0-					-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	83	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6035	-0-	-1165	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
*04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	552	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	467	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	516	1	3100	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	384	1	4086	2	N	-0-					100
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	372	1	3852	2	N	-0-					100
01	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	429	1	3982	2	N	17					117
							19	9									
02	4172	X	3552	-0-	-620	-0-	454	1	3098	2	N	-0-					117
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	549	1	4088	2	N	20					137
							22	9									
04	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	536	1	3896	2	N	28					165
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	581	1	3942	2	Y	-0-					90
12	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	555	1	3673	2	Y	-0-					90
01	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	638	1	4018	2	Y	-0-					90
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	688	1	3840	2	Y	-0-					90
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	789	1	4244	2	Y	10					100
							11	9									
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	624	1	4074	2	Y	-0-					100

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	253	1	3975	2	N	8					180
							9	9									
12	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	255	1	3868	2	N	-0-					180
01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-					180
02	3920	X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					180
03	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-					180
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	266	1	3530	2	N	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	324	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	208	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	195	1	1729	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

11	14B2 EXT		155	-0-	155	155	13	1	113	2	N	26					104
							29	9									
12	316	K	161	-0-	-155	155	17	1	144	2	N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	400	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	423	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	390	1	2981	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	767	1	6698	2	N	-0-					135
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	792	1	6822	2	N	-0-					135
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-					135
02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-					135
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	52					187
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1571 11	1 9	3345	2	Y	10	11	1			57
*11	5520	X	5087	-0-	-433	-0-	911 2	1 9	4174	2	Y	2					59
*12	5704	X	5226	-0-	-478	-0-	989 1	1 9	4236	2	Y	1					60
*01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	1056 4	1 9	4673	2	Y	4	12	1			52
*02	5040	X	1285	-0-	-3755	-0-	130 9	1 9	1146	2	Y	8					60
*03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	19	7	1			72
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

11	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	585	1	2697	2	N	-0-					120
12	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	556	1	2665	2	N	-0-					120
01	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-					120
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-					120
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	863	1	3543	2	N	45					165
							50	9									
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	826	1	3224	2	N	15					180
							17	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

11	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	881	1	4335	2	Y	20					38
							22	9									
12	5611	X	4534	-0-	-1077	-0-	761	1	3773	2	Y	-0-					38
01	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-					38
02	5068	X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12					50
							13	9									
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	1213	1	4055	2	Y	27					77
							30	9									
04	5250	X	4217	-0-	-1033	-0-	1033	1	3184	2	Y	-0-					77

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	2	Y	-0-					45
12	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	172	1	4050	2	Y	-0-					45
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					45
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					45
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	262	1	4562	2	Y	14					59
							15	9									
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-					59

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	638	-0-	-2422	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					45
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					45
03	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	10	1	177	2	Y	14					59
							15	9									
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					59

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3073	-0-	-1247	-0-	590	1	2483	2	N	-0-					62
12	4464	X	3365	-0-	-1099	-0-	661	1	2704	2	N	-0-					62
01	4464	X	1256	-0-	-3208	-0-	713	1	543	2	N	-0-					62
02	3752	X	140	-0-	-3612	-0-	138	1	2	2	N	-0-					62
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	34					96
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					96

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7610	-0-	-100	-0-	295	1	7315	2	Y	-0-					103
12	7936	X	7200	-0-	-736	-0-	293	1	6907	2	Y	-0-					103
01	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-					103
02	7168	X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-					103
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	436	1	7598	2	Y	15	95	1			23
							17	9									
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	423	1	7392	2	Y	30					53
							33	9									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	242	1	2706	2	Y	-0-					47
12	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	192	1	2098	2	Y	-0-					47
01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-					47
02	3024	X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-					47
03	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	350	1	2773	2	Y	14					61
							15	9									
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	375	1	2929	2	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

11	8460	X	7595	-0-	-865	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7057	-0-	-683	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

11	7230	X	6044	-0-	-1186	-0-	235	1	5809	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5018	-0-	-872	-0-	182	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-					-0-
*04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	285	1	5993	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	965	1	5440	2	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	658	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4444	-0-	-1796	-0-	451	1	3993	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	554	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	2	N	-0-					-0-
*04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	549	1	4859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	363	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3862	-0-	862	862	392	1	3470	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9023	-0-	-517	-0-	1359	1	7664	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	946	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	976	1	8337	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	924	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1026	1	9004	2	N	-0-					-0-
*04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	989	1	8748	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					168
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	2			N	-0-					168
01	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239	2	13	9	N	12					180
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688	1	1982	2	N	8					188
							9	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872	1	2642	2	N	1	127	1			62
							1	9									
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	807	1	2395	2	N	-0-					62

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

11	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	390	1	2616	2	Y	-0-					37
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	362	1	2806	2	Y	-0-					37
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14					51
							15	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30	1			22
							1	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4					26
							4	9									
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	555	1	2714	2	Y	-0-					26

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1368	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	944	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9066	-0-	-24	-0-	921	1	8145	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					159
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1296	-0-	-832	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1445	-0-	-835	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	434	1	8200	2	Y	34					143
							37	9									
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	526	1	9378	2	Y	-0-					143
01	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									
*04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	495	1	8949	2	Y	-0-					67

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

11	5790	X	4922	-0-	-868	-0-	246	1	4639	2	Y	34					143
							37	9									
12	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-	218	1	3892	2	Y	-0-					143
01	5549	X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143
02	4844	X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									
*04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	-0-					76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

11	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	371	1	7007	2	Y	50					193
							55	9									
12	8742	X	7944	-0-	-798	-0-	422	1	7522	2	Y	-0-					193
01	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									
02	7896	X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210
03	8308	X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									
04	7680	X	6211	-0-	-1469	-0-	326	1	5885	2	Y	-0-					62

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

11	9270	X	8408	-0-	-862	-0-	893	1	7515	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8428	-0-	-1616	-0-	916	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8831	-0-	-1549	-0-	975	1	7856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	868	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	541	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	2	N	-0-					-0-
*04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	586	1	5181	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	1417	1	1396	2	N	60	110	1			26
							66	9									
12	3627	X	1138	-0-	-2489	-0-	670	1	468	2	N	-0-					26
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1012	1	2731	2	N	-0-					26
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	962	1	4023	2	N	-0-					26
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1141	1	5050	2	N	66					92
							73	9									
*04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1012	1	5466	2	N	17					109
							19	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	1291	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	914	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	930	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	858	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	919	1	8067	2	N	-0-					-0-
*04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	907	1	8022	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1010	1	9448	2	N	-0-					50
12	11470	X	9606	-0-	-1864	-0-	989	1	8617	2	N	-0-					50
01	11470	X	9646	-0-	-1824	-0-	1398	1	8248	2	N	-0-					50
02	10276	X	8262	-0-	-2014	-0-	1039	1	7223	2	N	-0-					50
03	10819	X	9186	-0-	-1633	-0-	775	1	8411	2	N	-0-					50
04	10470	X	8392	-0-	-2078	-0-	684	1	7708	2	N	-0-					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4786	-0-	-914	-0-	462	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	5258	-0-	-3887	-0-	541	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	3383	-0-	-4553	-0-	490	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	3659	-0-	-1969	-0-	460	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	497	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	345	1	3887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					87
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					87
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1466	1	7574	2	N	62	67	1			241
							68	9									
12	10323	X	10296	-0-	-27	-0-	1554	1	8742	2	N	-0-	193	1			48
01	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	-0-					48
02	8512	X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	-0-					48
03	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	7					55
							8	9									
04	9960	X	8123	-0-	-1837	-0-	1164	1	6959	2	N	-0-					55

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		814	-0-	814	814	124	1	690	2	N	-0-					48
02	T. A.		2037	-0-	2037	2851	296	1	1741	2	N	-0-					48
03	T. A.		2525	-0-	2525	5376	359	1	2164	2	N	2					50
							2	9									
*04	8359	X	2983	-0-	-5376	-0-	426	1	2545	2	N	11					61
							12	9									

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					1
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1					1
							1	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					25
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					25
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	13					52
							14	9									
12	T. A.		81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-					52
01	225	J	144	-0-	-81	81	17	1	114	2	Y	12					64
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	8					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	10	68	1			14
04	T. A.		30	-0-	30	111	3	1	15	2	Y	11					25
							12	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					20
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					20
01	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	2			Y	-0-					20
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					20
03	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5338	2	54	9	Y	49	49	1			20
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	5132	2			Y	-0-					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

11	6840	X	5820	-0-	-1020	-0-	734	1	5086	2	N	-0-					231
12	7626	X	5444	-0-	-2182	-0-	762	1	4682	2	N	-0-					231
01	7626	X	6054	-0-	-1572	-0-	790	1	5264	2	N	-0-					231
02	6888	X	4652	-0-	-2236	-0-	660	1	3992	2	N	-0-					231
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	811	1	5131	2	N	-0-					231
04	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	736	1	4547	2	N	-0-					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14269	-0-	-551	-0-	1516	1	12753	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	14417	-0-	-897	-0-	1566	1	12851	2	N	-0-			-0-
01	15314	X	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	13190	-0-	-1090	-0-	1456	1	11734	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-			-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	N	-0-			-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-			-0-
01	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	7328	-0-	4328	6701	654	1	6674	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	985	1	7672	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7391	-0-	-2529	-0-	447	1	6944	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6006	-0-	-2664	-0-	536	1	5470	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	97	1			41
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1248	-0-	-612	-0-	219 26	1 9	1003	2	Y	24					33
12	2139	N	1011	-0-	-1128	-0-	198	1	813	2	Y	-0-					33
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	365 43	1 9	2054	2	Y	39					72
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274 18	1 9	1353	2	Y	16					88
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234 29	1 9	1030	2	Y	26	64	1			50
04	2370	N	1751	-0-	-619	-0-	310	1	1441	2	Y	-0-					50

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5302	-0-	-308	-0-	373	1	4929	2	Y	-0-					82
12	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	363	1	4748	2	Y	-0-					82
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	441 22	1 9	5006	2	Y	20					102
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-					102
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	530 8	1 9	4890	2	Y	7	96	1			13
*04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	522 61	1 9	4841	2	Y	55					68

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7794	-0-	-126	-0-	560	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7816	-0-	-275	-0-	661	1	7155	2	N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6563	-0-	-1267	-0-	565	1	5998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6965	-0-	-55	-0-	508	1	6457	2	Y	-0-					102
12	7068	X	6323	-0-	-745	-0-	269	1	6054	2	Y	-0-					102
01	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
							17	9									
*04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	410	1	7159	2	Y	30					53
							33	9									

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	574	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	568	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

11	3000	N	3220	-0-	220	220	913	1	2296	2	Y	10					77
							11	9									
12	2730	N	2510	-0-	-220	-0-	814	1	1696	2	Y	-0-					77
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017	1	1557	2	Y	20					97
							22	9									
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272	1	954	2	Y	31					128
							34	9									
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	1209	1	689	2	Y	-0-					128

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

*10	2325	X	914	-0-	-1411	-0-	33	1	859	2	N	20					127
							22	9									
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					127
*12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					127
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					127
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	352	1	1611	2	Y	24					33
							26	9									
12	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-					33
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331	1	1862	2	Y	39					72
							43	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	16					88
							18	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398	1	1749	2	Y	26	64	1			50
							29	9									
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	363	1	1689	2	Y	-0-					50

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	912	1	6775	2	Y	13					98
							14	9									
12	7161	X	6847	-0-	-314	-0-	832	1	6015	2	Y	-0-					98
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12					110
							13	9									
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1156	1	5882	2	Y	8					118
							9	9									
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1315	1	6354	2	Y	9	110	1			17
							10	9									
*04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1247	1	6159	2	Y	11					28
							12	9									

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	Y	6					43
							7	9									
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					43
01	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15					58
							17	9									
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	324	1	2695	2	Y	27					85
							30	9									
04	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	318	1	2596	2	Y	-0-					85

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					34
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					34
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14					48
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	1	2	Y	3					22
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	768	1	8853	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	4684	-0-	-4275	-0-	672	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-					-0-
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9584	-0-	-76	-0-	782	1	8802	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	9166	-0-	-3164	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9829	-0-	-1751	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8065	-0-	-695	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	537	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	738	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	916	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	986	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1053	1	4041	2	N	-0-					-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	827	1	2970	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

11	4980	X	4150	-0-	-830	-0-	545	1	3605	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	678	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	744	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	592	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	656	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	569	1	3417	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11837	-0-	-1152	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11427	-0-	-1314	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10495	-0-	-929	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10679	-0-	-991	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

11	6780	X	5945	-0-	-835	-0-	750	1	5195	2	N	-0-					53
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	874	1	5376	2	N	-0-					53
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	742	1	4943	2	N	-0-					53
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	819	1	4950	2	N	-0-					53
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	814	1	5150	2	N	-0-					53
*04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	843	1	5210	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

11	5880	X	4757	-0-	-1123	-0-	624	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4949	-0-	-600	-0-	748	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	490	1	2941	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	8					103
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					103
01	930	N	610	-0-	-320	-0-	130	1	480	2	N	-0-					103
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-					103
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16					119
							18	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1190	2	N	-0-					119

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	639	1	4093	2	N	2					46
							2	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	496	1	2965	2	N	1					47
							1	9									
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-					47
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-					47
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21					68
							23	9									
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	779	1	3000	2	N	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	614	1	3936	2	Y	-0-					100
12	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	596	1	3562	2	Y	1					101
							1	9									
01	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-					101
02	4480	X	4074	-0-	-406	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-					101
03	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	819	1	3449	2	Y	8					109
							9	9									
04	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	813	1	3130	2	Y	-0-					109

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3491	-0-	491	491	554	1	2937	2	N	-0-					210
12	3100	N	3026	-0-	-74	417	480	1	2546	2	N	-0-					210
01	3100	N	3373	-0-	273	690	568	1	2804	2	N	1	179	1			32
							1	9									
02	3941	X	3251	-0-	-690	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					32
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16					48
							18	9									
*04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	509	1	2396	2	N	-0-					48

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	16	98	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

11	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	544	1	2886	2	N	-0-					125
12	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	541	1	2871	2	N	-0-					125
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	691	1	3410	2	N	11	73	1			63
							12	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-					63
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	823	1	2919	2	N	17					80
							19	9									
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	706	1	3326	2	N	-0-					80

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	637	1	4083	2	Y	-0-					96
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	608	1	3638	2	Y	1					97
							1	9									
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-					97
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-					97
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	909	1	3828	2	Y	8					105
							9	9									
04	4710	X	4118	-0-	-592	-0-	849	1	3269	2	Y	-0-					105

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	652	1	9616	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	10665	-0-	-1890	-0-	673	1	9992	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	698	1	8752	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		5901	-0-	5901	5901	479	1	5422	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	2	N	-0-			-0-
03	45263	X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-			-0-
*04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	1137	1	15324	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	1091	1	9275	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8736	-0-	-2300	-0-	709	1	8027	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	402	-0-	-9978	-0-	28	1	374	2	N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-			-0-
*04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

11	8310	X	8057	-0-	-253	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	N	-0-					138
12	4805	X	3980	-0-	-825	-0-	337	1	3643	2	N	-0-					138
01	4836	X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4					142
							4	9									
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-					142
03	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57					199
							63	9									
04	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	546	1	3722	2	N	-0-	173	1			26

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1458	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	1511	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	1107	-0-	-5343	-0-	409	1	698	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-	46	7			47
*04	3000	N	4047	-0-	1047	1047	297	1	3750	2	N	-0-					47

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9459	-0-	-621	-0-	987	1	8350	2	N	111	160	1			41
							122	9									
12	10075	X	6113	-0-	-3962	-0-	879	1	5234	2	N	-0-					41
01	10075	X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-					41
02	8848	X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50					91
							55	9									
03	9796	X	8821	-0-	-975	-0-	798	1	7874	2	N	135					226
							149	9									
*04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	726	1	9165	2	N	-0-					226

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6681	-0-	-1089	-0-	38	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	2	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-					-0-
*04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	566	1	6862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	26	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	292	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	369	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	332	1	4023	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	32	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	431	1	5221	2	N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	N	-0-					-0-
*04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	441	1	5347	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6646	-0-	-1004	-0-	38	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	509	1	6167	2	N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	541	1	6780	2	N	-0-					-0-
*04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	6614	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	11934	-0-	-1116	-0-	574	1	11360	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12974	-0-	-1503	-0-	666	1	12308	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	693	1	12125	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	11415	-0-	-1661	-0-	599	1	10816	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	588	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12515	-0-	-55	-0-	654	1	11861	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	14925	-0-	-855	-0-	1026	1	13899	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	15668	-0-	-607	-0-	1186	1	14482	2	N	-0-					-0-
01	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1167	1	15282	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13810	-0-	-722	-0-	1044	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15268	-0-	-790	-0-	1111	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14192	-0-	-1558	-0-	1076	1	13116	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7596	-0-	-954	-0-	522	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7413	-0-	-1763	-0-	561	1	6852	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7254	-0-	-1922	-0-	515	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	6709	-0-	-1579	-0-	507	1	6202	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	521	1	6644	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	521	1	6355	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	620	1	8392	2	N	-0-					-0-
12	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	682	1	8330	2	N	-0-					-0-
01	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	615	1	8051	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	612	1	7480	2	N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	627	1	7987	2	N	-0-					-0-
*04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	604	1	7358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	882	1	11942	2	N	-0-			-0-
12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	969	1	11832	2	N	-0-			-0-
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	966	1	12646	2	N	-0-			-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	902	1	11019	2	N	-0-			-0-
03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	916	1	11677	2	N	-0-			-0-
*04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	856	1	10431	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	895	1	12119	2	N	-0-			-0-
12	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1053	1	12857	2	N	-0-			-0-
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1039	1	13603	2	N	-0-			-0-
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1029	1	12570	2	N	-0-			-0-
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1065	1	13575	2	N	-0-			-0-
*04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1044	1	12731	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

11	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	653	1	8842	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	673	1	8213	2	N	-0-			-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	752	1	9852	2	N	-0-			-0-
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	696	1	8501	2	N	-0-			-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	803	1	10237	2	N	-0-			-0-
*04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1027	1	12523	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	5293	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	2	N	-0-			-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4708	2	N	-0-			-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	233	1	4553	2	N	-0-			-0-
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	232	1	4188	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	421	1	8271	2	N	-0-			-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	450	1	9272	2	N	-0-			-0-
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	446	1	9493	2	N	-0-			-0-
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	391	1	8636	2	N	-0-			-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	459	1	8969	2	N	-0-			-0-
*04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	413	1	7465	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

11	6240	X	5638	-0-	-602	-0-	5638	2			N	-0-					85
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					85
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7190	2	39	9	N	35					120
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					120
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7918	2	124	9	N	113					233
*04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					233

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	894	1	8606	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	849	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9949	-0-	-374	-0-	998	1	8951	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9505	-0-	-5	-0-	967	1	8538	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	876	1	7100	2	Y	-0-					104
12	8835	X	7966	-0-	-869	-0-	1030	1	6916	2	Y	18	98	1			24
							20	9									
01	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	1026	1	7425	2	Y	-0-					24
02	7980	X	7635	-0-	-345	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-					24
03	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-					24
04	8160	X	8021	-0-	-139	-0-	964	1	6969	2	Y	80					104
							88	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	2368	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	2268	1	5458	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	2544	1	6162	2	N	-0-					-0-
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	2	N	-0-					-0-
*04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	2535	1	7757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	686	1	9292	2	N	-0-					-0-
12	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	769	1	9390	2	N	-0-					-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	585	1	7132	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	856	-0-	-4754	-0-	856	1			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	830	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	2	N	-0-					-0-
*04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	720	1	5971	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1283	1	7254	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	955	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	2	N	-0-					-0-
*04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1031	1	6345	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2349	-0-	-1791	-0-	353	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	536	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3026	-0-	-904	-0-	423	1	2603	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5935	-0-	-1055	-0-	892	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	881	1	4966	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	2	N	-0-					-0-
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	845	1	5198	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	834	1	8673	2	N	-0-					-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	828	1	8716	2	N	-0-					-0-
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	2	N	-0-					-0-
*04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	867	1	8009	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5646	-0-	-1254	-0-	495	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	541	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-					-0-
*04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	595	1	5495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

11	2970	X	1620	-0-	-1350	-0-	178	1	1442	2	Y	-0-					104
12	2480	X	1362	-0-	-1118	-0-	173	1	1169	2	Y	18	98	1			24
							20	9									
01	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	80					104
							88	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

11	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	511	1	4653	2	Y	-0-					57
12	5549	X	4628	-0-	-921	-0-	549	1	4079	2	Y	-0-					57
01	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57
02	4900	X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57
03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									
04	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	547	1	4114	2	Y	-0-					56

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-					97
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					97
01	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	Y	-0-					104

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

11	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	379	1	1561	2	N	17					112
							19	9									
12	2883	X	1695	-0-	-1188	-0-	362	1	1333	2	N	-0-					112
01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	435	1	1717	2	N	23					135
							25	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					135
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	562	1	1799	2	N	60					195
							66	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	547	1	1237	2	N	27	172	1			50
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	794	1	7639	2	N	-0-					-0-
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	822	1	7568	2	N	-0-					-0-
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	778	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	831	1	7204	2	N	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	851	1	7627	2	N	-0-					-0-
*04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	856	1	7554	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	228	1	5101	2	N	-0-					-0-
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	275	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	83	1	4021	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	2528	-0-	-2456	-0-	58	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	107	1	5894	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

11	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	580	1	12952	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	11792	-0-	-2437	-0-	599	1	11193	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	11399	-0-	-2830	-0-	232	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	9166	-0-	-3686	-0-	210	1	8956	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	13530	X	12773	-0-	-757	-0-	228	1	12545	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9560	-0-	-550	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

11	6540	X	735	-0-	-5805	-0-	69	1	666	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	657	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	726	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-					-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-					-0-
*04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	756	1	6677	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					28
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					28
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4687	-0-	-953	-0-	456	1	4188	2	Y	39	89	1			83
							43	9									
12	5828	X	4605	-0-	-1223	-0-	431	1	4121	2	Y	48					131
							53	9									
01	5828	X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1			116
							76	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	443	1	4032	2	Y	42	103	1			55
							46	9									
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	517	1	4350	2	Y	48	98	1			5
							53	9									
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	494	1	4078	2	Y	59					64
							65	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					81
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1227	1	3233	2	N	-0-					80
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	245	1	3897	2	N	-0-					80
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	245	1	4705	2	N	-0-					80
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					80
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4832	2	N	20					100
							22	9									
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	324	1	4852	2	N	-0-					100

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	432	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	294	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	275	1	2346	2	N	-0-					-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	205	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	2	N	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1918	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	695	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	475	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	454	1	3875	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2990	-0-	-1322	-0-	302	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	455	1	3990	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	452	1	3999	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	450	1	4335	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	478	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	525	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	520	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	540	1	4838	2	N	-0-					-0-
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	533	1	4705	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6196	-0-	-224	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6019	-0-	-461	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6753	-0-	-1167	-0-	636	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6371	-0-	-1813	-0-	624	1	5747	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6595	-0-	-155	-0-	671	1	5924	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	603	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	397	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	482	1	4260	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	547	1	6106	2	Y	-0-					48
12	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	513	1	5595	2	Y	-0-					48
01	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-					48
02	6272	X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	2	Y	-0-					48
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	809	1	6413	2	Y	14					62
							15	9									
*04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	771	1	6030	2	Y	-0-					62

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

11	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	120	1	2308	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	139	1	2360	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	159	1	2739	2	Y	5					20
							6	9									
02	2912	X	1956	-0-	-956	-0-	106	1	1840	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	134	1	2372	2	Y	7					14
							8	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	131	1	2304	2	Y	1	11	1			4
							1	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

11	12150	X	11739	-0-	-411	-0-	11696	2	43	9	N	39	95	1			76
12	12214	X	11373	-0-	-841	-0-	11373	2			N	-0-					76
01	12183	X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16					92
02	10948	X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	64	1			29
03	12121	X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80					109
04	11730	X	10478	-0-	-1252	-0-	10478	2			N	-0-	91	1			18

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	428	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	443	1	6566	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	453	1	5680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	731	1	6712	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	724	1	6927	2	Y	6					17
							7	9									
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	770	1	6720	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	648	1	5906	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
03	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	800	1	6734	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	774	1	6397	2	Y	6					7
							7	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	27	59	1			63
							30	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	39					102
							43	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	27	62	1			67
							30	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	118	2	Y	26	50	1			43
							29	9									
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	96	2	Y	1					1
							1	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13558	-0-	-932	-0-	669	1	12848	2	Y	37	22	1			33
							41	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	899	1	15246	2	Y	18	22	1			29
							20	9									
01	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	879	1	15135	2	Y	11					40
							12	9									
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	735	1	12717	2	Y	18	44	1			14
							20	9									
03	15810	X	12794	-0-	-3016	-0-	683	1	12096	2	Y	14					28
							15	9									
04	15300	X	13073	-0-	-2227	-0-	706	1	12367	2	Y	-0-	21	1			7

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	7285	2	55	9	N	50	89	1			87
12	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	2			N	-0-					87
01	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6806	2	96	9	N	87					174
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-	135	1			39
*03	8277	X	6098	-0-	-2179	-0-	6000	2	98	9	N	89					128
*04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-	97	1			31

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8312	-0-	-1588	-0-	818	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	970	1	8153	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9242	-0-	-926	-0-	1047	1	8195	2	N	-0-					-0-
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	857	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8921	-0-	-193	-0-	978	1	7943	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	959	1	7397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	996	1	9123	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9864	-0-	-242	-0-	1049	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9701	-0-	-1211	-0-	1099	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	7530	-0-	-2326	-0-	801	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9546	-0-	-1366	-0-	1047	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9261	-0-	-849	-0-	1063	1	8198	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

11	14730	X	13913	-0-	-817	-0-	1370	1	12543	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13844	-0-	-1377	-0-	1472	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	11412	-0-	-3499	-0-	1293	1	10119	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12327	-0-	-1141	-0-	1312	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13756	-0-	-1155	-0-	1508	1	12248	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13352	-0-	-568	-0-	1532	1	11820	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

11	19560	X	18488	-0-	-1072	-0-	18488	2			N	-0-					277
12	19809	X	18379	-0-	-1430	-0-	18376	2	3	9	N	3	196	1			84
01	19437	X	18834	-0-	-603	-0-	18834	2			N	-0-					84
02	17472	X	16992	-0-	-480	-0-	16992	2			N	-0-					84
03	19096	X	18864	-0-	-232	-0-	18864	2			N	-0-					84
04	18480	X	18129	-0-	-351	-0-	18059	2	70	9	N	64					148

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

11	7950	X	3763	-0-	-4187	-0-	187	1	3576	2	N	-0-					108
12	7254	X	5122	-0-	-2132	-0-	278	1	4844	2	N	-0-					108
01	7037	X	4265	-0-	-2772	-0-	239	1	4026	2	N	-0-					108
02	6356	X	5771	-0-	-585	-0-	307	1	5464	2	N	-0-					108
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6917	2	N	-0-					108
*04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	2	N	-0-					108

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

11	15810	X	14688	-0-	-1122	-0-	706	1	13982	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15074	-0-	-1356	-0-	774	1	14300	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	14754	-0-	-1676	-0-	797	1	13957	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13829	-0-	-1011	-0-	725	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14190	-0-	-1155	-0-	724	1	13466	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14273	-0-	-427	-0-	746	1	13527	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

11	5070	X	4383	-0-	-687	-0-	408	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	181	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3117	-0-	-971	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3967	-0-	-413	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	695	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	539	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	447	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	317	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	425	1	3734	2	N	-0-					-0-
*04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	316	1	2795	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	782	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	497	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	490	1	4365	2	N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	505	1	4436	2	N	-0-					-0-
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	457	1	4044	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					15
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

11	7860	X	273	-0-	-7587	-0-	273	1			N	-0-					176
12	7099	X	5859	-0-	-1240	-0-	290	1	5569	2	N	-0-					176
01	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	284	1	5778	2	N	61					237
							67	9									
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	263	1	5752	2	N	-0-	192	1			45
03	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	287	1	6220	2	N	-0-					45
*04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	282	1	6507	2	N	-0-					45

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1036	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1200	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-					-0-
*04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1169	1	5389	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

11	630	N	232	-0-	-398	-0-	39	1	193	2	N	-0-					-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	558	N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	636	1	13207	2	N	-0-					-0-
12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	691	1	14139	2	N	-0-					-0-
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12679	-0-	-1271	-0-	717	1	11962	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	15877	-0-	-323	-0-	729	1	15148	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	14551	-0-	-2437	-0-	678	1	13873	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	11876	-0-	-3994	-0-	672	1	11204	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					126
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					126
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					126
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

11	12990	X	11069	-0-	-1921	-0-	443	1	10626	2	Y	-0-					118
12	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	522	1	11358	2	Y	-0-					118
01	12400	X	11603	-0-	-797	-0-	486	1	11117	2	Y	-0-					118
02	11116	X	10630	-0-	-486	-0-	473	1	10157	2	Y	-0-					118
03	11873	X	11661	-0-	-212	-0-	524	1	11137	2	Y	-0-					118
04	11490	X	11065	-0-	-425	-0-	493	1	10572	2	Y	-0-					118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

11	10920	X	8244	-0-	-2676	-0-	812	1	7432	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8299	-0-	-2985	-0-	882	1	7417	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	9616	-0-	-1668	-0-	1090	1	8526	2	N	-0-					-0-
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1023	1	8591	2	N	-0-					-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1088	1	8835	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7779	-0-	-1521	-0-	893	1	6886	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

11	6390	X	4687	-0-	-1703	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					28
12	6603	X	5116	-0-	-1487	-0-	225	1	4891	2	Y	-0-					28
01	6293	X	4299	-0-	-1994	-0-	180	1	4119	2	Y	-0-					28
02	5684	X	3731	-0-	-1953	-0-	166	1	3565	2	Y	-0-					28
03	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	213	1	4526	2	Y	-0-					28
*04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	224	1	4810	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	1512	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1660	1	13955	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14879	-0-	-311	-0-	1686	1	13193	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	1538	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	1668	1	13545	2	N	-0-					-0-
04	15360	X	14048	-0-	-1312	-0-	1612	1	12436	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	485	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3249	-0-	3249	3249	345	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3924	-0-	3924	7173	445	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	12605	578	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	18165	X	5560	-0-	-12605	-0-	610	1	4950	2	N	-0-					-0-
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	528	1	4070	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

11	3000	N	8752	-0-	5752	10392	862	1	7890	2	N	-0-					-0-
12	15239	X	4847	-0-	-10392	-0-	515	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	650	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	787	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	764	1	6207	2	N	-0-					-0-
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	692	1	5338	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1388	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	992	1	8043	2	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	987	1	8427	2	N	-0-					-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	917	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	939	1	8244	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	903	1	7990	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	960	1	8794	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7269	-0-	7269	7269	773	1	6496	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		11225	-0-	11225	18494	1272	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10211	-0-	10211	28705	1087	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	38607	X	9902	-0-	-28705	-0-	1086	1	8816	2	N	-0-					-0-
*04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	828	1	6391	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		521	-0-	521	521	57	1	464	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		613	-0-	613	1134	70	1	543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	8879	-0-	-2641	-0-	1338	1	7541	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8006	-0-	-2255	-0-	879	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	918	1	7841	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	844	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8738	-0-	-438	-0-	894	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	857	1	7579	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	929	1	6835	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-					-0-
*04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	952	1	6966	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	510	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	505	1	7654	2	N	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-					-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-					-0-
*04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	505	1	7299	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

11	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	525	1	8099	2	N	-0-					-0-
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	517	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	419	1	6057	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-	12	1			2
*06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	11284	X	9088	-0-	-2196	-0-	9088	2			Y	-0-					-0-
*08	11284	X	8349	-0-	-2935	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
*09	10920	X	7975	-0-	-2945	-0-	336	1	7639	2	Y	-0-					-0-
*10	9920	X	8752	-0-	-1168	-0-	601	1	8151	2	Y	-0-					-0-
*11	9600	X	7634	-0-	-1966	-0-	378	1	7256	2	Y	-0-					-0-
*12	9083	X	6013	-0-	-3070	-0-	335	1	5678	2	Y	-0-					-0-
*01	8742	X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	7896	X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3340	-0-	-4280	-0-	180	1	3160	2	Y	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	9427	-0-	-2963	-0-	721	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11727	-0-	-1076	-0-	899	1	10828	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	2	N	-0-					-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
*04	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	893	1	10671	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	451	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7698	-0-	-1261	-0-	476	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	471	1	6818	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	553	1	8525	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	558	1	8458	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	559	1	8093	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12839	-0-	-31	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1643	1	212	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	1621	1	32	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

11	9810	X	9088	-0-	-722	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8541	-0-	-697	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7798	-0-	-686	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9151	-0-	-242	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

11	11490	X	10113	-0-	-1377	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
*04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	677	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	651	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-					-0-
*04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	786	1	5750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9724	-0-	-866	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10203	-0-	-740	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
*04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10653	-0-	-807	-0-	427	1	10226	2	Y	-0-					52
12	11253	X	10505	-0-	-748	-0-	462	1	10043	2	Y	-0-					52
01	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-					52
02	9996	X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-					52
03	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-					52
04	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	447	1	9574	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	500	1	4586	2	Y	10	23	1			22
							11	9									
12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	474	1	4537	2	Y	13					35
							14	9									
01	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19	22	1			32
							21	9									
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11	28	1			15
							12	9									
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
04	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	500	1	4128	2	Y	15					16
							17	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11188	-0-	-992	-0-	184	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11129	-0-	-1829	-0-	176	1	10953	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12083	-0-	-875	-0-	195	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10637	-0-	-1067	-0-	187	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11091	-0-	-472	-0-	204	1	10887	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10353	-0-	-1347	-0-	194	1	10159	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	19975	-0-	-635	-0-	1397	1	18578	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	19700	-0-	-853	-0-	1455	1	18245	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	19334	-0-	-1219	-0-	1588	1	17746	2	N	-0-					-0-
02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1699	1	20763	2	N	-0-					-0-
03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1874	1	22636	2	N	-0-					-0-
*04	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1808	1	21707	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	7520	-0-	-9700	-0-	526	1	6994	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6917	-0-	-2383	-0-	511	1	6406	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	393	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	4373	-0-	-3075	-0-	331	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	390	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	5044	-0-	-2486	-0-	388	1	4656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11417	-0-	-343	-0-	857	1	10560	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11917	-0-	-235	-0-	941	1	10976	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10563	-0-	-1310	-0-	929	1	9634	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10253	-0-	-471	-0-	856	1	9397	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10600	-0-	-1304	-0-	934	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10310	-0-	-1210	-0-	858	1	9452	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

11	17700	X	17487	-0-	-213	-0-	1313	1	16174	2	N	-0-					-0-
12	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	1298	1	15135	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	15381	-0-	-3126	-0-	1352	1	14029	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15292	-0-	-1424	-0-	1277	1	14015	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14445	-0-	-4062	-0-	1273	1	13172	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	1456	1	16034	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

11	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	179	1	10759	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	177	1	10985	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11341	-0-	-284	-0-	183	1	11158	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9752	-0-	-748	-0-	171	1	9581	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10310	-0-	-1005	-0-	190	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	183	1	9545	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	645	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	748	1	6054	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6604	-0-	-867	-0-	770	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4905	-0-	-1759	-0-	569	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6510	-0-	-558	-0-	722	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6555	-0-	-285	-0-	745	1	5810	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	446	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3575	-0-	-1230	-0-	393	1	3182	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	411	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4363	-0-	-61	-0-	506	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	476	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3659	-0-	-1081	-0-	416	1	3243	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	368	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	4485	-0-	-3544	-0-	331	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	4415	-0-	-3614	-0-	363	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6421	-0-	-831	-0-	486	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	508	1	6137	2	N	-0-					-0-
*04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	1453	1	19322	2	N	-0-					-0-
12	21824	X	20700	-0-	-1124	-0-	1529	1	19171	2	N	-0-					-0-
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	1818	1	20313	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19218	-0-	-494	-0-	1454	1	17764	2	N	-0-					-0-
03	21483	X	20899	-0-	-584	-0-	1598	1	19301	2	N	-0-					-0-
04	21420	X	20487	-0-	-933	-0-	1575	1	18912	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	448	1	8859	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	418	1	7727	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7010	-0-	-3561	-0-	379	1	6631	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5191	-0-	-4357	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6386	-0-	-4185	-0-	326	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	355	1	6426	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10025	-0-	-1855	-0-	701	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	8084	-0-	-4223	-0-	597	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	5890	-0-	-6417	-0-	484	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9620	-0-	-1496	-0-	728	1	8892	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	788	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	746	1	8955	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	14957	-0-	-643	-0-	1401	1	13556	2	N	-0-					65
12	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1540	1	13618	2	N	-0-					65
01	15128	X	14759	-0-	-369	-0-	1585	1	13174	2	N	-0-					65
02	13972	X	11159	-0-	-2813	-0-	1236	1	9902	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1554	1	15062	2	N	-0-					35
*04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1535	1	15229	2	N	2					37
							2	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	15377	-0-	-163	-0-	1441	1	13936	2	N	-0-					65
12	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1633	1	14443	2	N	-0-					65
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	1632	1	13567	2	N	-0-					65
02	14364	X	10650	-0-	-3714	-0-	1180	1	9449	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1560	1	15118	2	N	-0-					35
*04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1434	1	14221	2	N	2					37
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13394	-0-	-1336	-0-	220	1	13174	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	14270	-0-	-920	-0-	226	1	14044	2	N	-0-			-0-
01	15190	X	14451	-0-	-739	-0-	233	1	14218	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	12566	-0-	-1154	-0-	221	1	12345	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	13140	-0-	-1120	-0-	242	1	12898	2	N	-0-			-0-
04	13980	X	13022	-0-	-958	-0-	245	1	12777	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

11	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	249	1	14939	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14442	-0-	-1864	-0-	229	1	14213	2	N	-0-			-0-
01	16306	X	12241	-0-	-4065	-0-	198	1	12043	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12055	-0-	-2673	-0-	212	1	11843	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13315	-0-	-2371	-0-	245	1	13070	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	11463	-0-	-3717	-0-	215	1	11248	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	154	1	9210	2	N	-0-			-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	158	1	9654	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	182	1	10178	2	N	-0-			-0-
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	206	1	10986	2	N	-0-			-0-
*04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	189	1	9882	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	102	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	2774	-0-	-2713	-0-	44	1	2730	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	1342	-0-	-5664	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2827	-0-	-3501	-0-	50	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	4952	-0-	-2054	-0-	91	1	4861	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	2849	-0-	-3391	-0-	54	1	2795	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	137	1	8198	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	8019	-0-	-599	-0-	127	1	7892	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	126	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7535	-0-	-333	-0-	132	1	7403	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	149	1	7968	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	140	1	7293	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

11	9570	X	9494	-0-	-76	-0-	935	1	8559	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	8087	-0-	-2205	-0-	860	1	7227	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	993	1	7773	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7816	-0-	-1480	-0-	832	1	6984	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8961	-0-	-1083	-0-	983	1	7978	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8054	-0-	-1426	-0-	924	1	7130	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	126	1	7525	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8220	-0-	-956	-0-	130	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	122	1	7425	2	N	-0-			-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	136	1	7614	2	N	-0-			-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	151	1	8082	2	N	-0-			-0-
*04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	151	1	7896	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	145	1	8722	2	N	-0-			-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	139	1	8618	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	123	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	127	1	7119	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	144	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	134	1	7025	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3155	-0-	-1405	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3769	-0-	-235	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	3806	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11065	-0-	-1145	-0-	431	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	452	1	12025	2	N	-0-			-0-
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	643	1	12979	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	11557	-0-	-511	-0-	502	1	11055	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	11033	-0-	-2328	-0-	472	1	10561	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	512	1	10784	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	269	1	6647	2	N	-0-			-0-
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	214	1	5706	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	3521	-0-	-2183	-0-	166	1	3355	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	230	1	5077	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	266	1	5955	2	N	-0-			-0-
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	324	1	6819	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	16862	-0-	-268	-0-	656	1	16206	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	16587	-0-	-1114	-0-	601	1	15986	2	N	-0-			-0-
01	17701	X	14026	-0-	-3675	-0-	662	1	13364	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	14036	-0-	-1896	-0-	609	1	13427	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	13321	-0-	-4101	-0-	570	1	12751	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	14031	-0-	-2829	-0-	636	1	13395	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	291	1	7198	2	N	-0-			-0-
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	295	1	7843	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	303	1	6122	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6559	-0-	-441	-0-	285	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6776	-0-	-1377	-0-	290	1	6486	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	342	1	7195	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	15673	-0-	-1487	-0-	610	1	15063	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	15369	-0-	-1247	-0-	557	1	14812	2	N	-0-			-0-
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	14047	-0-	-961	-0-	610	1	13437	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	621	1	13891	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	14231	-0-	-2239	-0-	645	1	13586	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	19581	-0-	-1149	-0-	762	1	18819	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	17262	-0-	-3322	-0-	625	1	16637	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	14132	-0-	-5088	-0-	667	1	13465	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16494	-0-	-1790	-0-	716	1	15778	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	15332	-0-	-4911	-0-	657	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18250	-0-	-1340	-0-	827	1	17423	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	508	1	6127	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6336	-0-	-3243	-0-	486	1	5850	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	7550	-0-	-2060	-0-	583	1	6967	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5696	-0-	-2984	-0-	446	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	6836	-0-	-2774	-0-	541	1	6295	2	N	-0-			-0-
*04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	731	1	8736	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	717	1	11058	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	689	1	10449	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	697	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10598	-0-	-406	-0-	659	1	9939	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10936	-0-	-1247	-0-	707	1	10229	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	9725	-0-	-2065	-0-	629	1	9096	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	9475	-0-	-2855	-0-	577	1	8898	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	9489	-0-	-3128	-0-	587	1	8902	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9310	-0-	-1250	-0-	602	1	8708	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8031	-0-	-1329	-0-	489	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	580	1	8801	2	N	-0-			-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8508	-0-	-822	-0-	550	1	7958	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	635	1	9787	2	N	-0-			-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	662	1	10040	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	603	1	8716	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5993	-0-	-397	-0-	365	1	5628	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6169	-0-	-775	-0-	382	1	5787	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366	-0-	364	1	5270	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

11	21180	X	17655	-0-	-3525	-0-	2653	1	15002	2	N	-0-			-0-
12	22816	X	18048	-0-	-4768	-0-	2720	1	15328	2	N	-0-			-0-
01	22816	X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-			-0-
02	20608	X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	1981	1	12193	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

11	8370	X	5753	-0-	-2617	-0-	864	1	4889	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1127	1	6348	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	846	1	5208	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

11	9360	X	8154	-0-	-1206	-0-	1225	1	6929	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	1322	1	7449	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-			-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-			-0-
*04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	1434	1	8824	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

11	7200	X	4839	-0-	-2361	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	6003	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

11	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	11275	2			N	-0-			-0-
12	12586	X	11268	-0-	-1318	-0-	11268	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	9575	-0-	-1705	-0-	9575	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	540	1	2364	2	Y	46	47	1			69
							51	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2442	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	2772	N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	880	1	3289	2	Y	44	45	1			46
							48	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	477	1	2090	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	525	1	1790	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2408	N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	22	23	1			23
							24	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5					20
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7					14
							8	9									
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	1	11	1			4
							1	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9143	-0-	-1447	-0-	1374	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9558	-0-	-1602	-0-	1441	1	8117	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7181	-0-	-2059	-0-	1004	1	6177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	693	1	13307	2	Y	180	108	1			160
							198	9									
12	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	845	1	14335	2	Y	88	109	1			139
							97	9									
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59					198
							65	9									
02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1			66
							95	9									
03	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70					136
							77	9									
*04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	886	1	15530	2	Y	4	105	1			35
							4	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1733	1	6304	2	Y	-0-					36
12	8184	X	7806	-0-	-378	-0-	2123	1	5683	2	Y	-0-					36
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-					36
02	7504	X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-					36
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-					36
04	8220	X	6522	-0-	-1698	-0-	2580	1	3917	2	Y	23	32	1			27
							25	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

11	10110	X	5950	-0-	-4160	-0-	291	1	5581	2	Y	71	43	1			64
							78	9									
12	9672	X	2450	-0-	-7222	-0-	134	1	2276	2	Y	36	44	1			56
							40	9									
01	9548	X	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23					79
							25	9									
02	8624	X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1			27
							39	9									
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28					55
							31	9									
*04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	399	1	6988	2	Y	1	42	1			14
							1	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	502	1	2200	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	3410	X	1830	-0-	-1580	-0-	408	1	1392	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	3410	X	1761	-0-	-1649	-0-	486	1	1246	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	3080	X	2262	-0-	-818	-0-	548	1	1681	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	521	1	2089	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2730	X	2582	-0-	-148	-0-	540	1	2018	2	Y	22	23	1			23
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6564	-0-	-666	-0-	1211	1	5303	2	Y	45	47	1			69
							50	9									
12	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	1493	1	5094	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	6975	X	5813	-0-	-1162	-0-	1615	1	4141	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	1403	1	4300	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1370	1	5488	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
*04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1385	1	5175	2	Y	44	45	1			46
							48	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	465	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4987	-0-	-469	-0-	489	1	4498	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	475	1	4287	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4332	-0-	-428	-0-	460	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	521	1	4199	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	576	1	5587	2	Y	-0-					21
12	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	588	1	5408	2	Y	-0-					21
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	682	1	6148	2	Y	-0-					21
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	603	1	5076	2	Y	-0-					21
03	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	546	1	4401	2	Y	-0-					21
04	6540	X	4237	-0-	-2303	-0-	469	1	3753	2	Y	14	19	1			16
							15	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

11	5580	X	3360	-0-	-2220	-0-	342	1	3018	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3351	-0-	-2012	-0-	382	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3388	-0-	-1913	-0-	408	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4198	-0-	-562	-0-	510	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	530	1	3599	2	Y	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	493	1	3285	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

11	7770	X	5324	-0-	-2446	-0-	389	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	6579	-0-	-1450	-0-	537	1	6042	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	566	1	6503	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6122	-0-	-1158	-0-	501	1	5621	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	522	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6112	-0-	-728	-0-	509	1	5603	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5857	-0-	-953	-0-	428	1	5429	2	Y	-0-					45
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	491	1	5517	2	Y	-0-					45
01	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	467	1	5367	2	Y	-0-					45
02	6188	X	4622	-0-	-1566	-0-	378	1	4244	2	Y	-0-					45
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	456	1	5066	2	Y	-0-					45
04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	443	1	4867	2	Y	29	40	1			34
							32	9									

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	34	-0-	-2816	-0-	14	1	20	2	N	-0-					219
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					219
01	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	410	1	1182	2	N	-0-					219
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	234	1	1045	2	N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	258	-0-	-102	-0-	106	1	152	2	N	-0-					-0-
12	372	X	46	-0-	-326	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	375	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	783	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	599	1	1724	2	N	-0-					-0-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	617	1	1669	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	2268	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	4035	-0-	-4118	-0-	1956	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	5370	-0-	-2597	-0-	1383	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5411	-0-	-1785	-0-	990	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	1514	1	4357	2	N	-0-					-0-
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1513	1	4091	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4516	-0-	4516	6418	330	1	4186	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3177	-0-	3177	9595	259	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3743	-0-	3743	13338	300	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3005	-0-	3005	16343	246	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	19579	X	3236	-0-	-16343	-0-	267	1	2969	2	Y	-0-					-0-
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	110	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	135	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	93	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	393	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	309	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	88	1	134	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	873	1	7699	2	Y	-0-					15
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1002	1	7795	2	Y	-0-					15
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	998	1	7291	2	Y	-0-					15
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	716	1	5172	2	Y	-0-					15
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	808	1	5483	2	Y	-0-					15
*04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	761	1	5074	2	Y	9	13	1			11
							10	9									

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

11	15930	X	15734	-0-	-196	-0-	258	1	15476	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14820	-0-	-1920	-0-	235	1	14585	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	13780	-0-	-2960	-0-	222	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	13540	-0-	-1580	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	262	1	13975	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9843	-0-	-5877	-0-	185	1	9658	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

11	10080	X	9286	-0-	-794	-0-	152	1	9134	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	136	1	8436	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	140	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8338	-0-	-342	-0-	146	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9142	-0-	-468	-0-	168	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	159	1	8281	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

11	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	347	1	20797	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	20773	-0-	-555	-0-	329	1	20444	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	20094	-0-	-1234	-0-	324	1	19770	2	N	-0-					-0-
02	19740	X	18594	-0-	-1146	-0-	327	1	18267	2	N	-0-					-0-
03	21855	X	20547	-0-	-1308	-0-	378	1	20169	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	19227	-0-	-1923	-0-	361	1	18866	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

11	14190	X	13448	-0-	-742	-0-	221	1	13227	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	11767	-0-	-2927	-0-	186	1	11581	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	7647	-0-	-7047	-0-	123	1	7524	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	12129	-0-	-1143	-0-	213	1	11916	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13172	-0-	-1522	-0-	242	1	12930	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	13393	-0-	-47	-0-	252	1	13141	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	181	1	10826	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	182	1	11316	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	173	1	10542	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	9987	-0-	-933	-0-	175	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	201	1	10718	2	N	-0-					-0-
*04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	224	1	11710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	14162	-0-	-28	-0-	232	1	13930	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13271	-0-	-1516	-0-	210	1	13061	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	13539	-0-	-1248	-0-	219	1	13320	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12216	-0-	-1140	-0-	215	1	12001	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13166	-0-	-1466	-0-	242	1	12924	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	12206	-0-	-1954	-0-	229	1	11977	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1030	-0-	-860	-0-	424	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2011	-0-	-407	-0-	975	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	974	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	861	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1061	1	3053	2	Y	-0-					-0-
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	930	1	2513	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13835	-0-	-805	-0-	13825	2	10	9	N	9					120
12	14694	X	12883	-0-	-1811	-0-	12818	2	65	9	N	59					179
01	14694	X	12361	-0-	-2333	-0-	12361	2			N	-0-					179
02	12908	X	11185	-0-	-1723	-0-	11118	2	67	9	N	61					240
03	14291	X	12044	-0-	-2247	-0-	12021	2	23	9	N	21					261
04	13830	X	11676	-0-	-2154	-0-	11676	2			N	-0-	183	1			78

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	14727	-0-	-2013	-0-	14718	2	9	9	N	8					188
12	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15040	2	57	9	N	52					240
01	16244	X	14673	-0-	-1571	-0-	14521	2	152	9	N	138	188	1			190
02	14364	X	13055	-0-	-1309	-0-	12997	2	58	9	N	53					243
03	15407	X	14102	-0-	-1305	-0-	14102	2			N	-0-	182	1			61
04	14730	X	13862	-0-	-868	-0-	13862	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	980	1	9944	2	N	2					112
							2	9									
12	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	1175	1	10349	2	N	5					117
							6	9									
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1165	1	10394	2	N	6	34	1			89
							7	9									
02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	71					160
							78	9									
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					160

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	772	1	7834	2	N	2					95
							2	9									
12	9579	X	7724	-0-	-1855	-0-	787	1	6934	2	N	3					98
							3	9									
01	9641	X	8381	-0-	-1260	-0-	844	1	7531	2	N	5	26	1			77
							6	9									
02	8708	X	7980	-0-	-728	-0-	918	1	7045	2	N	15	56	1			36
							17	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					36
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					36

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4810	-0-	-80	-0-	240	1	4570	2	N	-0-					55
12	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	243	1	4664	2	N	-0-					55
01	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-					55
02	13602	X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-					55
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					55
04	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	242	1	4288	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1104	1	6562	2	N	-0-					7
12	DLQ G-10		4153	-0-	4153	4153	886	1	3267	2	N	-0-					7
01	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-					7
02	12899	X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-					7
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-					7
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	828	1	2826	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	729	1	1741	2	N	-0-					5
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	949	1	4021	2	N	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-					5
02	4970	X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-					5
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-					5
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	859	1	3271	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	5485	-0-	-4085	-0-	396	1	5089	2	N	-0-					27
12	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	439	1	5277	2	N	-0-					27
01	DLQ G-10		10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-					27
02	25020	X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-					27
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-					27
*04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	616	1	8775	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	523	1	7309	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4571	-0-	4571	4571	526	1	4045	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8158	-0-	8158	12729	527	1	7631	2	N	-0-			-0-
02	19950	X	7221	-0-	-12729	-0-	518	1	6703	2	N	-0-			-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	528	1	7354	2	N	-0-			-0-
*04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	525	1	7045	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

11	5340	X	4612	-0-	-728	-0-	320	1	4292	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	338	1	7513	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		4247	-0-	4247	12098	316	1	3931	2	N	-0-			-0-
02	16014	X	3916	-0-	-12098	-0-	307	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-			-0-
*04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	328	1	3793	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	13125	-0-	-165	-0-	13033	2	92	9	N	84	175	1			108
12	13609	X	13500	-0-	-109	-0-	13398	2	102	9	N	93					201
01	13609	X	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1			101
02	12292	X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71					172
03	13578	X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1			66
04	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					66

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11083	-0-	-1637	-0-	10995	2	88	9	N	80					204
12	12276	X	11135	-0-	-1141	-0-	11035	2	100	9	N	91	179	1			116
01	12276	X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92					208
02	11088	X	9977	-0-	-1111	-0-	9882	2	95	9	N	86	187	1			107
03	12276	X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82					189
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					189

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	372	X	185	-0-	-187	-0-	156	2	29	9	N	26					51
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2					53
*02	336	X	68	-0-	-268	-0-	68	2			N	-0-					53
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6055	2	276	9	N	251	175	1			189

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	227	347	1			32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	234	179	1			87
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1825	2	272	9	N	247	177	1	10	8	147
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	125	172	1			100
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	2	359	9	N	326	177	1			249
*04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1			109

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	14236	-0-	-164	-0-	14041	2	195	9	N	177	176	1			209
12	14973	X	14821	-0-	-152	-0-	14592	2	229	9	N	208	360	1			57
01	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1			66
02	13636	X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1			75
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1			92
04	14340	X	11110	-0-	-3230	-0-	10963	2	147	9	N	134	177	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10925	-0-	-415	-0-	10791	2	134	9	N	122	182	1			153
12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11273	2	153	9	N	139	180	1			112
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1			62
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111					173
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1			94
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					94

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6163	-0-	-617	-0-	5921	2	242	9	N	220	180	1			214
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6018	2	245	9	N	223	356	1			81
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6034	2	244	9	N	222	184	1			119
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	175	1			107
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1			138
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					138

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14341	-0-	-1409	-0-	14221	2	120	9	N	109	182	1			109
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14691	2	124	9	N	113	181	1			41
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99					140
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1			69
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112					181
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					181

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9417	2	142	9	N	129	176	1			200
12	9796	X	8638	-0-	-1158	-0-	8551	2	87	9	N	79	181	1			98
01	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67					165
02	8848	X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1			55
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					55
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					55

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6944	-0-	-1126	-0-	6866	2	78	9	N	71	184	1			97
12	7750	X	7547	-0-	-203	-0-	7455	2	92	9	N	84					181
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8256	2	105	9	N	95	186	1			90
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7294	2	84	9	N	76					166
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1			55
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					55

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6818	-0-	-682	-0-	6756	2	62	9	N	56					113
12	7719	X	7241	-0-	-478	-0-	7165	2	76	9	N	69					182
01	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1			63
02	6860	X	6281	-0-	-579	-0-	6224	2	57	9	N	52					115
03	7595	X	5818	-0-	-1777	-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8			160
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					160

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10481	-0-	-649	-0-	10379	2	102	9	N	93					178
12	10726	X	10470	-0-	-256	-0-	10357	2	113	9	N	103	178	1			103
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103					206
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1			104
03	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90					194
*04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10563	2	101	9	N	92	175	1			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10340	-0-	-760	-0-	10198	2	142	9	N	129	180	1			39
12	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10840	2	146	9	N	133					172
01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	132	176	1			128
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	111	169	1			70
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	120					190
*04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10619	2	106	9	N	96	179	1			107

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	15588	-0-	-912	-0-	15252	2	336	9	N	305	357	1			161
12	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	15750	2	341	9	N	310	357	1			114
01	15872	X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	276	179	1			211
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	268	360	1			119
03	15872	X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	292	182	1			229
04	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14681	2	292	9	N	265	354	1			140

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	10795	-0-	-1535	-0-	10711	2	84	9	N	76					167
12	11284	X	7593	-0-	-3691	-0-	7537	2	56	9	N	51	174	1			44
01	11284	X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	27					71
02	10192	X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	20					91
03	11160	X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	20					111
04	10800	X	3610	-0-	-7190	-0-	3609	2	1	9	N	1					112

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11797	-0-	-1373	-0-	11700	2	97	9	N	88					128
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11892	2	75	9	N	68	1	8			195
01	11594	X	11521	-0-	-73	-0-	11478	2	43	9	N	39	178	1	1	8	55
02	10472	X	10183	-0-	-289	-0-	10104	2	79	9	N	72					127
03	11594	X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	73					200
04	11220	X	10794	-0-	-426	-0-	10719	2	75	9	N	68	188	1			80

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	8217	-0-	-2703	-0-	8105	2	112	9	N	102	176	1			46
12	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7530	2	102	9	N	93					139
01	9362	X	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	80	164	1			55
02	8456	X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	90					145
03	8618	X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	97	172	1			70
04	8220	X	6094	-0-	-2126	-0-	5993	2	101	9	N	92					162

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	13740	-0-	-5610	-0-	13666	2	74	9	N	67					111
12	16275	X	13205	-0-	-3070	-0-	13147	2	58	9	N	53					164
01	16275	X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	80	168	1			76
02	14700	X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	87					163
03	16275	X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	96	172	1			87
04	13920	X	13239	-0-	-681	-0-	13142	2	97	9	N	88					175

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	15910	2	233	9	N	212	170	1			119
*12	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17505	2	227	9	N	206	173	1	2	8	150
*01	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17601	2	217	9	N	197	177	1	7	8	163
*02	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15488	2	178	9	N	162	175	1	4	8	146
*03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16426	2	175	9	N	159	172	1	4	8	129
04	15330	X	15033	-0-	-297	-0-	14880	2	153	9	N	139	176	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4810	2	139	9	N	126	178	1			96
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3840	2	113	9	N	103					199
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113	178	1			134
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110	171	1			73
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86					159
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					159

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4479	-0-	-921	-0-	4316	2	163	9	N	148	175	1			218
12	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3600	2	135	9	N	123	171	1			170
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136	175	1			131
02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97	170	1			58
03	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124					182
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					182

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	11926	2	362	9	N	329	353	1			57
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9927	2	321	9	N	292	175	1			174
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286	352	1			108
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232	170	1			170
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					170
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					170

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	28300	2	296	9	N	269	172	1			166
12	29202	X	29136	-0-	-66	-0-	28869	2	267	9	N	243	354	1			55
01	29202	X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215	175	1			95
02	26376	X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161	178	1			78
03	29202	X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155	178	1	1	8	54
04	28260	X	21566	-0-	-6694	-0-	21434	2	132	9	N	120					174

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

11	2700	N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27					240
							30	9									
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			87
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					92
							6	9									
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-					92
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-					92
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	431	1	2076	3	Y	-0-					92

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

11	600	N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-					19
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-					19
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					19
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					19
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					19
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

11	210	N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-					20
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-					7
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					7
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					7
*03	682	N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7
*04	630	N	596	-0-	-34	-0-	102	1	494	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1					38
							1	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-					38
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	5					42
							6	9									
*03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	182	1	877	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					42
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-					42
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42
*03	651	N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42
*04	630	N	479	-0-	-151	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					42

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1546	3	Y	7					149
							8	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	391	1	1715	3	Y	70	137	1			82
							77	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1419	3	Y	8					90
							9	9									
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	444	1	1733	3	Y	6					96
							7	9									
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	3	Y	7					103
							8	9									
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	Y	3					106
							3	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	-0-					10
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	219	1	477	3	Y	-0-					10
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					10
*02	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					30
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					30
*02	0	W	69	-0-	69	69	19	1	50	3	Y	-0-					30
*03	0	W	48	-0-	48	117	14	1	34	3	Y	-0-					30
*04	0	W	31	-0-	31	148	8	1	23	3	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	148	1	458	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-					29
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
*02	476	N	234	-0-	-242	-0-	53	1	181	3	Y	-0-					29
*03	527	N	133	-0-	-394	-0-	28	1	105	3	Y	-0-					29
*04	510	N	171	-0-	-339	-0-	38	1	133	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	272	1	843	3	Y	-0-					25
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	-0-					25
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	240	1	810	3	Y	-0-					25
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	211	1	794	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	84	-0-	-816	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		536	-0-	536	1035	536	3			Y	-0-					281
12	DLQ G-10		596	-0-	596	1631	596	3			Y	-0-					281
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					281
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					281
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT					281
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					356
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					356
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					364
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					33
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					33
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	3	9	9	N	8					28
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	3	11	9	N	10					38
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8					46
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	3	20	9	N	18					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					83

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					28
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					286
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					286
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					293
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					401
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					401

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					103
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					105
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	N	6					111
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	N	7					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					118

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		49	-0-	49	455	49	3			Y	-0-					42
12	14B2 EXT		64	-0-	64	519	64	3			Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					42
02	626	X	107	-0-	-519	-0-	107	3			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	3	14	9	N	13					60
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	N	16					76
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					78
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					315
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					265
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					265
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					265
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3					522
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					522
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					522

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					11
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					11
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					11
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	3	8	9	N	7					336
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					336
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	3	10	9	N	9	98	1			247
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	463	3	30	9	N	27					358
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					358

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					11
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1546	-0-	-194	-0-	1392	3	154	9	N	140					2357
12	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1274	3	154	9	N	140					2497
01	DLQ G-10		4039	-0-	4039	5467	3885	3	154	9	N	140					2637
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	7185	1704	3	14	9	N	13					2650
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7185					N	NO RPT					2650
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7185					N	NO RPT					2650

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4					448
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					448
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	N	5	90	1			363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					404

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		125	-0-	125	1816	125	3			Y	-0-					240
12	DLQ G-10		186	-0-	186	2002	186	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-	3	1			237
02	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					Y	-0-					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			269
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		99	-0-	99	977	90	3	9	9	Y	8					240
12	DLQ G-10		239	-0-	239	1216	239	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1216					Y	5					245
02	1216	N	-0-	-0-	-1216	-0-					Y	9					254
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1985	1117	3			Y	-0-					184
12	DLQ G-10		553	-0-	553	2538	553	3			Y	-0-					184
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2538					Y	-0-	184	1			-0-
02	2200	N	-0-	-0-	-2200	338					Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					28

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					101
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					101
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	700	-0-	700	2156	700	3			Y	-0-					460
12		DLQ G-10	778	-0-	778	2934	778	3			Y	-0-					460
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					460
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					460

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					509
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	3	19	9	N	17					526
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8					534
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5					539
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					539

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					106
12		DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					106
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					106
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					226
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT					226
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	3	6	9	N	5					22
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					22
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	N	4					26
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	3	9	9	N	8					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					34

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10					525
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					528
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					533
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1					534
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					534
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					534

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					414
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2					761
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					762
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					764
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	N	3					767
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					767
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					767

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					381
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3					384
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					387
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8					395
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3880	-0-	3880	13001	3880	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		3925	-0-	3925	16926	3916	3	9	9	Y	8					41
01	DLQ G-10		264	-0-	264	17190	264	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		270	-0-	270	17460	270	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT					41
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT					41

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	3	8	9	N	7					755
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4					759
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20					779
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	N	7					786
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					786
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					786

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2359	-0-	-641	985	2346	3	13	9	N	12					236
12	3047	N	2062	-0-	-985	-0-	2045	3	17	9	N	15					251
01	14B2 EXT		959	-0-	959	959	930	3	29	9	N	26					277
02	14B2 EXT		595	-0-	595	1554	595	3			N	-0-					277
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1554					N	NO RPT					277
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1554					N	NO RPT					277

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14					392
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	660	3	65	9	N	59					451
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	N	4					455
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1					598
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					5
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					5
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	166	3	46	9	N	42					47
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	11	9	N	10					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					133

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					207
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					207
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					207
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					297
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					297

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					3
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1401	-0-	1401	6644	1401	3			Y	-0-					696
12	DLQ G-10	1250	-0-	1250	7894	1250	3			Y	-0-					696
01	DLQ G-10	1453	-0-	1453	9347	1453	3			Y	-0-					696
02	DLQ G-10	1110	-0-	1110	10457	1110	3			Y	-0-					696
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10457					Y	NO RPT					696
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10457					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1146	-0-	1146	5343	1131	3	15	9	Y	14	161	1			325
12	DLQ G-10	1113	-0-	1113	6456	1107	3	6	9	Y	5					330
01	DLQ G-10	833	-0-	833	7289	830	3	3	9	Y	3					333
02	DLQ G-10	842	-0-	842	8131	825	3	17	9	Y	15					348
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8131					Y	NO RPT					348
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8131					Y	NO RPT					348

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	31	-0-	31	3166	31	3			Y	-0-					351
12	DLQ G-10	142	-0-	142	3308	142	3			Y	-0-					351
01	DLQ G-10	117	-0-	117	3425	117	3			Y	-0-					351
02	DLQ G-10	103	-0-	103	3528	103	3			Y	-0-					351
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528					Y	NO RPT					351
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528					Y	NO RPT					351

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					157
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					157
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					157
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					157

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		694	-0-	694	1904	694	3			N	-0-	159	1			11
12	14B2 EXT		518	-0-	518	2422	518	3			N	-0-					11
01	T. A.		831	-0-	831	3253	831	3			N	-0-					11
02	3985	X	732	-0-	-3253	-0-	732	3			N	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					11

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					382
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					382
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					383
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					383
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					383

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					216
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					216
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					216
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					190

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					1039
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3					1042
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					1047
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					1047
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1047
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					1047

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

11	DLQ G-10		469	-0-	469	2661	469	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		5098	-0-	5098	7759	5098	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		457	-0-	457	8216	457	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		443	-0-	443	8659	443	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8659					Y	NO RPT					51
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8659					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4219	3	40	9	N	36					343
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	83	1			302
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4595	3	64	9	N	58	155	1			205
02	2800	N	4269	-0-	1469	1469	4168	3	101	9	N	92					297
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1469					N	NO RPT					297
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					297

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1533	3	54	9	N	49	169	1			7
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					7
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					7
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

11	DLQ G-10		4254	-0-	4254	21444	4254	3			Y	-0-					144
12	DLQ G-10		3690	-0-	3690	25134	3690	3			Y	-0-					144
01	DLQ G-10		242	-0-	242	25376	242	3			Y	-0-					144
02	DLQ G-10		1093	-0-	1093	26469	1089	3	4	9	Y	4					148
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3340	3	149	9	N	135					1750
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2911	3	149	9	N	135					1885
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	217	3	149	9	N	135	167	1			1853
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					1856
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1856
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1856

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	3	4	9	N	4					362
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					362
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2	9	N	2					364
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					486
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					486
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					486

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3077	3	96	9	N	87	180	1			209
12	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3204	3158	3	46	9	N	42					251
01	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6484	3211	3	69	9	N	63					314
02	DLQ G-10		2971	-0-	2971	9455	2910	3	61	9	N	55	178	1			191
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9455					N	NO RPT					191
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9455					N	NO RPT					191

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5745	3	85	9	N	77					152
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4903	3	53	9	N	48	190	1			10
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5248	3	94	9	N	85					95
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4315	3	68	9	N	62					157
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					157

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7783	3	2	9	N	2					729
12	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	3			N	-0-					729
01	DLQ G-10		6688	-0-	6688	14328	6688	3			N	-0-					729
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	20129	5798	3	3	9	N	3					732
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20129					N	NO RPT					732
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20129					N	NO RPT					732

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	N	40					157
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3366	3	18	9	N	16					173
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					173
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7252	3	39	9	N	35					208
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					208

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7869	3	77	9	N	70	163	1			1041
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7289	3	55	9	N	50					1091
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					1091
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					1091
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1091
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1091

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5916	-0-	-1014	-0-	5916	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2280	-0-	2280	8465	2280	3			N	-0-					2
02	DLQ G-10		2383	-0-	2383	10848	2383	3			N	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10848					N	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10848					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	78	K	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	N	12					75
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	N	8					83
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					95
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					114

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					136
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					136
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					136
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					136

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					5
12	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					5
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	7334	3857	3			N	-0-					5
02	DLQ G-10		4160	-0-	4160	11494	4160	3			N	-0-					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11494					N	NO RPT					5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11494					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					272
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					272
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	3	4	9	N	4					276
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					276
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					276

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	170	1			140
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4683	3	47	9	N	43					183
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17					200
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4098	3	31	9	N	28					228
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					228

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

11	6690	X	3944	-0-	-2746	-0-	3937	3	7	9	N	6					1227
12	DLQ	G-10	5616	-0-	5616	5616	5586	3	30	9	N	27					1254
01	DLQ	G-10	5575	-0-	5575	11191	5566	3	9	9	N	8	125	1			1137
02	DLQ	G-10	5809	-0-	5809	17000	5801	3	8	9	N	7					1144
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17000					N	NO RPT					1144
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17000					N	NO RPT					1144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					679
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1738	3	13	9	N	12					37
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2562	3	8	9	N	7					44
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	32	9	N	29					73
02	2800	N	2812	-0-	12	12	2808	3	4	9	N	4					77
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					77
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					426
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	2746	3	10	9	N	9					32
01	DLQ G-10		760	-0-	760	3516	760	3			N	-0-					32
02	DLQ G-10		155	-0-	155	3671	155	3			N	-0-					32
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3671					N	NO RPT					32
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3671					N	NO RPT					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					881
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					881
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					881
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					881
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					881
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					881

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					8
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					8
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					236
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					108
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	3	4	9	N	4					112
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	4	9	N	4					116
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					334
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					334

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					88
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					88
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					88
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2537	3	53	9	N	48					136
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					136

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7247	-0-	-1723	-0-	7247	3			N	-0-					9
12	DLQ G-10		7790	-0-	7790	7790	7790	3			N	-0-					9
01	DLQ G-10		8186	-0-	8186	15976	8186	3			N	-0-					9
02	DLQ G-10		7394	-0-	7394	23370	7394	3			N	-0-					9
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23370					N	NO RPT					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23370					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		351	-0-	351	879	351	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	879					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	879					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	879					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	35930	3			N	-0-					-0-
12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1630	1273	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		642	-0-	642	2272	642	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2272					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2272					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	3			N	-0-					61
12	DLQ G-10		21621	-0-	21621	21621	21621	3			N	-0-					61
01	DLQ G-10		20217	-0-	20217	41838	20217	3			N	-0-					61
02	DLQ G-10		17833	-0-	17833	59671	17833	3			N	-0-					61
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59671					N	NO RPT					61
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59671					N	NO RPT					61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43779	-0-	43779	43779	43779	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44905	-0-	44905	88684	44905	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39951	-0-	39951	128635	39951	3			N	-0-					47
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128635					N	NO RPT					47
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128635					N	NO RPT					47

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310	X	18270	-0-	-14040	-0-	18270	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5370	5022	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6958	-0-	6958	12328	6958	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12328					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12328					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	4108	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15622	-0-	15622	19730	15622	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12097	-0-	12097	31827	12097	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31827					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31827					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	12	-0-	-23928	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		205	-0-	205	990	205	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	990					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	990					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	990					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51840	X	47336	-0-	-4504	-0-	47336	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47987	-0-	47987	47987	47987	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48875	-0-	48875	96862	48875	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42990	-0-	42990	139852	42990	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	139852					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	139852					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59767	X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	3			N	-0-					-0-
12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	59117	3			N	-0-					-0-
01	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	59125	3			N	-0-					-0-
02	50554	X	50554	-0-	-0-	-0-	50554	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35040	X	29997	-0-	-5043	-0-	29997	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		29697	-0-	29697	29697	29697	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16404	-0-	16404	46101	16404	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3874	-0-	3874	49975	3874	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49975					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49975					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	7870	-0-	-4220	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2578	-0-	2578	6267	2578	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4746	-0-	4746	11013	4746	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11013					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11013					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			N	-0-					-0-
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16151	-0-	16151	16151	16151	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21168	-0-	21168	37319	21168	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17848	-0-	17848	55167	17848	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55167					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55167					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13925	-0-	-535	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12636	-0-	12636	12636	12636	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12896	-0-	12896	25532	12896	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11299	-0-	11299	36831	11299	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36831					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36831					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010	X	30359	-0-	-1651	-0-	30359	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25471	-0-	25471	25471	25471	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30330	-0-	30330	55801	30330	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26561	-0-	26561	82362	26561	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82362					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82362					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	35	29	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	58	23	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2750	3	37	9	N	34					115
12	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2455	3	42	9	N	38					153
01	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4642	2101	3	44	9	N	40	184	1			9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	6373	1687	3	44	9	N	40					49
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					49
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					49

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	34749	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23452	-0-	23452	23452	23452	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		350	-0-	350	23802	350	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23802					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23802					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23802					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5358	3	30	9	N	27					1204
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5390	3	14	9	N	13					1217
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	3	15	9	N	14					1231
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4760	3	23	9	N	21	175	1			1077
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1077
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1077

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7956	3	10	9	N	9					18
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8191	3	10	9	N	9					27
01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12969	3	12	9	N	11					38
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8309	3	14	9	N	13					51
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					51

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	215	16	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	5002	4787	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5002					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5002					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260	X	14979	-0-	-13281	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40480	-0-	40480	40480	40480	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33164	-0-	33164	73644	33164	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26791	-0-	26791	100435	26791	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100435					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100435					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49020	X	41763	-0-	-7257	-0-	41763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43035	-0-	43035	43035	43035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43151	-0-	43151	86186	43151	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37751	-0-	37751	123937	37751	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	123937					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	123937					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51420	X	33865	-0-	-17555	-0-	33865	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30793	-0-	30793	30793	30793	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8045	-0-	8045	38838	8045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	40656	1818	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40656					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40656					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27241	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28989	-0-	28989	28989	28989	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28411	-0-	28411	57400	28411	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24654	-0-	24654	82054	24654	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82054					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82054					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8746	3	52	9	N	47					2220
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11208	3	12	9	N	11					2231
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6568	3	29	9	N	26	162	1			2095
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7868	3	28	9	N	25					2120
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2120
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2120

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					457
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					457
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					457
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6752	3	6	9	N	5					541
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					541

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					144
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3799	3			N	-0-					144
01	DLQ G-10		8163	-0-	8163	11962	8163	3			N	-0-					144
02	DLQ G-10		6977	-0-	6977	18939	6913	3	64	9	N	58	158	1			44
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18939					N	NO RPT					44
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18939					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32490	X	416	-0-	-32074	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	348	98	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	551	203	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7101	-0-	7101	7101	7101	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23327	-0-	23327	30428	23327	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23086	-0-	23086	53514	23086	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53514					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53514					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65432	X	65432	-0-	-0-	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36457	-0-	36457	36457	36457	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37085	-0-	37085	73542	37085	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31735	-0-	31735	105277	31735	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105277					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105277					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6896	3	50	9	N	45	38	1			1123
12	DLQ G-10		3771	-0-	3771	3771	3765	3	6	9	N	5					1128
01	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7612	3828	3	13	9	N	12	74	1			1066
02	DLQ G-10		9761	-0-	9761	17373	9680	3	81	9	N	74					1140
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17373					N	NO RPT					1140
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17373					N	NO RPT					1140

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400	X	15948	-0-	-4452	-0-	15885	3	63	9	N	57	167	1			906
12	DLQ G-10		10085	-0-	10085	10085	10073	3	12	9	N	11					917
01	DLQ G-10		15359	-0-	15359	25444	15323	3	36	9	N	33					950
02	DLQ G-10		14838	-0-	14838	40282	14786	3	52	9	N	47					1173
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40282					N	NO RPT					1173
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40282					N	NO RPT					1173

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	203	-0-	-13657	-0-	196	3	7	9	N	6					430
12	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	3019	3	52	9	N	47					477
01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	8881	5740	3	70	9	N	64					541
02	DLQ G-10		8036	-0-	8036	16917	7941	3	95	9	N	86	187	1			440
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16917					N	NO RPT					440
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16917					N	NO RPT					440

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	12069	-0-	-4251	-0-	11993	3	76	9	N	69					949
12	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	7906	3	36	9	N	33					982
01	DLQ G-10		8518	-0-	8518	16460	8475	3	43	9	N	39	179	1			842
02	DLQ G-10		9711	-0-	9711	26171	9669	3	42	9	N	38					880
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26171					N	NO RPT					880
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26171					N	NO RPT					880

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22233	3	165	9	N	150	173	1			1309
12	DLQ G-10		21495	-0-	21495	21495	21354	3	141	9	N	128	176	1			1261
01	DLQ G-10		20729	-0-	20729	42224	20632	3	97	9	N	88	183	1			1166
02	DLQ G-10		19570	-0-	19570	61794	19473	3	97	9	N	88	167	1			1086
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61794					N	NO RPT					1086
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61794					N	NO RPT					1086

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14041	3	78	9	N	71	172	1			240
12	DLQ G-10		14202	-0-	14202	14202	14027	3	175	9	N	159					399
01	DLQ G-10		14751	-0-	14751	28953	14688	3	63	9	N	57					456
02	DLQ G-10		10911	-0-	10911	39864	10863	3	48	9	N	44	176	1			324
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39864					N	NO RPT					324
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39864					N	NO RPT					324

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	20980	-0-	-1850	-0-	20844	3	136	9	N	124	181	1			331
12	DLQ G-10		23602	-0-	23602	23602	23501	3	101	9	N	92	189	1			234
01	DLQ G-10		23443	-0-	23443	47045	23352	3	91	9	N	83					317
02	DLQ G-10		18757	-0-	18757	65802	18681	3	76	9	N	69	188	1			198
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65802					N	NO RPT					198
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65802					N	NO RPT					198

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	1	-0-	-6779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	547	56	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	547					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29040	X	2416	-0-	-26624	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26931	-0-	26931	26931	26931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32397	-0-	32397	59328	32397	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32741	-0-	32741	92069	32741	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	92069					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	92069					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21210	-0-	21210	21210	21210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34235	-0-	34235	55445	34235	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32079	-0-	32079	87524	32079	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87524					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87524					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31320	X	130	-0-	-31190	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	3679	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6203	2524	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	7360	1157	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7360					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7360					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		38299	-0-	38299	200260	38112	3	187	9	Y	170					1260
12	DLQ G-10		37303	-0-	37303	237563	37191	3	112	9	Y	102	146	1			1216
01	DLQ G-10		30117	-0-	30117	267680	29941	3	176	9	Y	160	236	1			1140
02	DLQ G-10		25961	-0-	25961	293641	25839	3	122	9	Y	111	149	1			1102
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	293641					Y	NO RPT					1102
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	293641					Y	NO RPT					1102

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46680	X	39578	-0-	-7102	-0-	39578	3			N	-0-					120
12	DLQ G-10		38049	-0-	38049	38049	38049	3			N	-0-					120
01	DLQ G-10		34803	-0-	34803	72852	34803	3			N	-0-					120
02	DLQ G-10		29920	-0-	29920	102772	29920	3			N	-0-					120
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102772					N	NO RPT					120
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102772					N	NO RPT					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19818	-0-	19818	19932	19818	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19932					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19932					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19932					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28950	X	2285	-0-	-26665	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30213	-0-	30213	30213	30213	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33751	-0-	33751	63964	33751	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30101	-0-	30101	94065	30101	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	94065					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	94065					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	13297	-0-	13297	90118	13192	3	105	9	Y	95					566
12	DLQ	G-10	8054	-0-	8054	98172	7996	3	58	9	Y	53	76	1			543
01	DLQ	G-10	625	-0-	625	98797	616	3	9	9	Y	8	12	1			539
02	DLQ	G-10	6041	-0-	6041	104838	5972	3	69	9	Y	63	85	1			518
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	104838					Y	NO RPT					518
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	104838					Y	NO RPT					518

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	28246	-0-	28246	154757	28141	3	105	9	Y	95					505
12	DLQ	G-10	27448	-0-	27448	182205	27358	3	90	9	Y	82	118	1			469
01	DLQ	G-10	26253	-0-	26253	208458	26192	3	61	9	Y	55	81	1			443
02	DLQ	G-10	20406	-0-	20406	228864	20316	3	90	9	Y	82	110	1			415
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	228864					Y	NO RPT					415
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	228864					Y	NO RPT					415

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	418	-0-	-1412	-0-	418	3			N	-0-					20
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	101	3	79	9	N	72					92
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	29	1			63
02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					63

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	51233	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	44472	-0-	44472	44472	44472	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	43066	-0-	43066	87538	43066	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	38904	-0-	38904	126442	38904	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126442					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126442					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	6753	1428	3	11	9	Y	10					171
12	DLQ	G-10	809	-0-	809	7562	809	3			Y	-0-					171
01	DLQ	G-10	1939	-0-	1939	9501	1939	3			Y	-0-					171
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	10094	593	3			Y	-0-					171
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10094					Y	NO RPT					171
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10094					Y	NO RPT					171

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43710	X	32061	-0-	-11649	-0-	31939	3	122	9	Y	111	72	1			46
12	DLQ	G-10	31903	-0-	31903	31903	31793	3	110	9	Y	100	128	1			18
01	DLQ	G-10	27164	-0-	27164	59067	27081	3	83	9	Y	75	135	1			5
02	DLQ	G-10	22075	-0-	22075	81142	22061	3	14	9	Y	13					18
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81142					Y	NO RPT					18
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81142					Y	NO RPT					18

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25410	X	19033	-0-	-6377	-0-	19033	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28066	-0-	28066	28066	28066	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	27978	-0-	27978	56044	27978	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	25457	-0-	25457	81501	25457	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81501					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81501					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-		38440	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782		34782	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29652	-0-	29652	64434		29652	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39365	-0-	39365	103799		39365	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103799						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103799						N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	58620	X	42577	-0-	-16043	-0-		42493	3	84	9	Y	76	69	1			17
12	DLQ G-10		41491	-0-	41491	41491		41470	3	21	9	Y	19	90	1			22
01	DLQ G-10		36613	-0-	36613	78104		36561	3	52	9	Y	47	51	1			18
02	DLQ G-10		29512	-0-	29512	107616		29505	3	7	9	Y	6					24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107616						Y	NO RPT					24
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107616						Y	NO RPT					24

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35310	X	27150	-0-	-8160	-0-		27038	3	112	9	Y	102	66	1			50
12	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-		24659	3	43	9	Y	39	133	1			8
01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-		22791	3	77	9	Y	70	140	1			13
02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-		19684	3	11	9	Y	10					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23
04	27150	X	NO RPT	-0-	-27150	-0-						Y	NO RPT					23

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	50250	X	39231	-0-	-11019	-0-		39156	3	75	9	Y	68	62	1			14
12	DLQ G-10		36483	-0-	36483	36483		36461	3	22	9	Y	20	100	1			2
01	DLQ G-10		33954	-0-	33954	70437		33907	3	47	9	Y	43	57	1			8
02	DLQ G-10		29571	-0-	29571	100008		29567	3	4	9	Y	4					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100008						Y	NO RPT					12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100008						Y	NO RPT					12

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-		31829	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40349	-0-	40349	40349		40349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41177	-0-	41177	81526		41177	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29799	-0-	29799	111325		29799	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111325						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111325						N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19110	X	9281	-0-	-9829	-0-		9281	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11084	-0-	11084	11084		11084	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11501	-0-	11501	22585		11501	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12217	-0-	12217	34802		12217	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34802						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34802						N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	46020	X	43601	-0-	-2419	-0-		43601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43031	-0-	43031	43031		43031	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39354	-0-	39354	82385		39354	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33593	-0-	33593	115978		33593	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115978						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115978						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38220	X	53	-0-	-38167	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86700	X	61636	-0-	-25064	-0-	61636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62210	-0-	62210	62210	62210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60738	-0-	60738	122948	60738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52661	-0-	52661	175609	52661	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175609					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175609					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	18	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		19433	-0-	19433	37986	19331	3	102	9	Y	93					120
12	DLQ G-10		16402	-0-	16402	54388	16255	3	147	9	Y	134	192	1			62
01	DLQ G-10		9329	-0-	9329	63717	9297	3	32	9	Y	29	43	1			48
02	DLQ G-10		7819	-0-	7819	71536	7796	3	23	9	Y	21	28	1			41
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71536					Y	NO RPT					41
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71536					Y	NO RPT					41

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	103	-0-	-1727	-0-	103	3			N	-0-					17
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					17
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					17
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					17

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75330	X	56396	-0-	-18934	-0-	56396	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55454	-0-	55454	55454	55454	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55557	-0-	55557	111011	55557	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47650	-0-	47650	158661	47650	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158661					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158661					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28740	X	1991	-0-	-26749	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21349	-0-	21349	21349	21349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24482	-0-	24482	45831	24482	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20571	-0-	20571	66402	20571	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66402					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66402					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59370	X	56210	-0-	-3160	-0-	56210	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53953	-0-	53953	53953	53953	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56116	-0-	56116	110069	56116	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50615	-0-	50615	160684	50615	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160684					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160684					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51870	X	41181	-0-	-10689	-0-	41105	3	76	9	Y	69	45	1			24
12	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	38319	3	22	9	Y	20	74	1			12
01	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35735	3	46	9	Y	42	78	1			6
02	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	31197	3	6	9	Y	5					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					Y	NO RPT					11

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70020	X	55357	-0-	-14663	-0-	55357	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		56416	-0-	56416	56416	56416	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57615	-0-	57615	114031	57615	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51703	-0-	51703	165734	51703	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165734					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165734					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87600	X	61654	-0-	-25946	-0-	61654	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62139	-0-	62139	62139	62139	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61758	-0-	61758	123897	61758	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53756	-0-	53756	177653	53756	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177653					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177653					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89100	X	67962	-0-	-21138	-0-	67962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		67121	-0-	67121	67121	67121	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64894	-0-	64894	132015	64894	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56265	-0-	56265	188280	56265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	188280					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	188280					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34080	X	24214	-0-	-9866	-0-	24036	3	178	9	N	162	165	1			1746
12	DLQ G-10		20264	-0-	20264	20264	20119	3	145	9	N	132	122	1			1756
01	DLQ G-10		27391	-0-	27391	47655	27194	3	197	9	N	179	186	1			1749
02	DLQ G-10		30192	-0-	30192	77847	30057	3	135	9	N	123	118	1			1753
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1753
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1753

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48900	X	37517	-0-	-11383	-0-	37458	3	59	9	Y	54	49	1			29
12	DLQ G-10		31733	-0-	31733	31733	31697	3	36	9	Y	33	134	1			3
01	DLQ G-10		32228	-0-	32228	63961	32159	3	69	9	Y	63	76	1			2
02	DLQ G-10		27874	-0-	27874	91835	27874	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	91835					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	91835					Y	NO RPT					2

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	13198	-0-	13198	327449	13134	3	64	9	Y	58	41	1			32
12	0	W	27471	-0-	27471	354920	27403	3	68	9	Y	62	112	1			5
01	0	W	23975	-0-	23975	378895	23938	3	37	9	Y	34	57	1			9
02	0	W	17890	-0-	17890	396785	17889	3	1	9	Y	1	29	1			10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	396785					Y	NO RPT					10
04	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	370205					Y	NO RPT					10

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51960	X	30153	-0-	-21807	-0-	30072	3	81	9	N	74	55	1			71
12	DLQ G-10		28296	-0-	28296	28296	28228	3	68	9	N	62	112	1			21
01	DLQ G-10		30348	-0-	30348	58644	30294	3	54	9	N	49	57	1			13
02	DLQ G-10		24256	-0-	24256	82900	24249	3	7	9	N	6	29	1			2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82900					N	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82900					N	NO RPT					2

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91740	X	68745	-0-	-22995	-0-	68745	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68120	-0-	68120	68120	68120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66214	-0-	66214	134334	66214	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57132	-0-	57132	191466	57132	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191466					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191466					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86610	X	63374	-0-	-23236	-0-	63374	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63326	-0-	63326	63326	63326	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61523	-0-	61523	124849	61523	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53468	-0-	53468	178317	53468	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178317					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178317					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53550	X	36577	-0-	-16973	-0-	36395	3	182	9	Y	165	119	1			134
12	DLQ G-10		30983	-0-	30983	30983	30852	3	131	9	Y	119	214	1			39
01	DLQ G-10		35258	-0-	35258	66241	35155	3	103	9	Y	94	109	1			24
02	DLQ G-10		31984	-0-	31984	98225	31966	3	18	9	Y	16	55	1			13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98225					Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98225					Y	NO RPT					13

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46980	X	31598	-0-	-15382	-0-	31433	3	165	9	Y	150	108	1			124
12	DLQ G-10		31171	-0-	31171	31171	31042	3	129	9	Y	117	209	1			32
01	DLQ G-10		35248	-0-	35248	66419	35136	3	112	9	Y	102	106	1			28
02	DLQ G-10		29506	-0-	29506	95925	29491	3	15	9	Y	14	54	1			5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95925					Y	NO RPT					5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95925					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27300	X	2086	-0-	-25214	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26647	-0-	26647	26647	26647	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24364	-0-	24364	51011	24364	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20687	-0-	20687	71698	20687	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71698					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71698					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420	X	27200	-0-	-220	-0-	26741	3	459	9	N	417	358	1			96
12	DLQ G-10		28360	-0-	28360	28360	28000	3	360	9	N	327	364	1			59
01	DLQ G-10		27418	-0-	27418	55778	27086	3	332	9	N	302	352	1			9
02	DLQ G-10		24014	-0-	24014	79792	23664	3	350	9	N	318	346	1			4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	79792					N	NO RPT					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	79792					N	NO RPT					4

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29970	X	28274	-0-	-1696	-0-	28106	3	168	9	N	153	169	1			9
12	DLQ G-10		29379	-0-	29379	29379	29205	3	174	9	N	158	183	1			10
01	DLQ G-10		28941	-0-	28941	58320	28807	3	134	9	N	122					132
02	DLQ G-10		25774	-0-	25774	84094	25639	3	135	9	N	123	187	1			68
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	283	-0-	-24137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	259	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36720	X	32950	-0-	-3770	-0-	32950	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27274	-0-	27274	27274	27274	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30752	-0-	30752	58026	30752	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28120	-0-	28120	86146	28120	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86146					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86146					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31740	X	28226	-0-	-3514	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20813	-0-	20813	20813	20813	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21498	-0-	21498	42311	21498	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19764	-0-	19764	62075	19764	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62075					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62075					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	17568	-0-	-1692	-0-	17419	3	149	9	N	135	138	1			1799
12	DLQ G-10		19418	-0-	19418	19418	19257	3	161	9	N	146	135	1			1810
01	DLQ G-10		18701	-0-	18701	38119	18574	3	127	9	N	115	206	1			1719
02	DLQ G-10		14801	-0-	14801	52920	14621	3	180	9	N	164	131	1			1752
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52920					N	NO RPT					1752
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52920					N	NO RPT					1752

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	17306	-0-	17306	487613	17084	3	222	9	N	202	340	1			1197
12	0	W	7361	-0-	7361	494974	7282	3	79	9	N	72					1269
01	0	W	22251	-0-	22251	517225	22000	3	251	9	N	228	182	1			1315
02	0	W	20308	-0-	20308	537533	20060	3	248	9	N	225	352	1			1189
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	537533					N	NO RPT					1189
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	537533					N	NO RPT					1189

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74130	X	59415	-0-	-14715	-0-	59415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		59266	-0-	59266	59266	59266	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57428	-0-	57428	116694	57428	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49943	-0-	49943	166637	49943	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	166637					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	166637					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31800	X	20432	-0-	-11368	-0-	20432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10043	-0-	10043	10043	10043	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21063	-0-	21063	31106	21063	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18314	-0-	18314	49420	18314	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49420					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49420					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		37595	-0-	37595	37595	37595	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41573	-0-	41573	79168	41573	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36130	-0-	36130	115298	36130	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115298					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115298					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35040	X	28334	-0-	-6706	-0-	28334	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27773	-0-	27773	27773	27773	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18725	-0-	18725	46498	18725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20715	-0-	20715	67213	20715	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67213					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67213					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	25783	-0-	-3437	-0-	25783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22026	-0-	22026	22026	22026	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22072	-0-	22072	44098	22072	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19916	-0-	19916	64014	19916	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	64014					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	64014					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	29758	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23241	-0-	23241	23241	23241	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33854	-0-	33854	57095	33854	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28587	-0-	28587	85682	28587	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85682					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85682					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74430	X	59030	-0-	-15400	-0-	59030	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48179	-0-	48179	48179	48179	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55823	-0-	55823	104002	55823	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47987	-0-	47987	151989	47987	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	151989					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	151989					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1020
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67980	X	54457	-0-	-13523	-0-	54457	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44952	-0-	44952	44952	44952	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52055	-0-	52055	97007	52055	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44716	-0-	44716	141723	44716	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	141723					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	141723					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27411	3	524	9	N	476	547	1			74
12	DLQ G-10		29095	-0-	29095	29095	28621	3	474	9	N	431	346	1			159
01	DLQ G-10		27940	-0-	27940	57035	27535	3	405	9	N	368	542	1			1
02	DLQ G-10		23899	-0-	23899	80934	23479	3	420	9	N	382	364	1			18
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80934					N	NO RPT					18
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80934					N	NO RPT					18

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	15821	-0-	-4699	-0-	15784	3	37	9	Y	34	26	1			32
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13238	3	24	9	Y	22	41	1			13
01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22470	3	28	9	Y	25	21	1			17
02	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	3			Y	-0-	11	1			6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	14727	-0-	-243	-0-	14699	3	28	9	N	25	25	1			1056
12	DLQ G-10		9309	-0-	9309	9309	9202	3	107	9	N	97	90	1			1063
01	DLQ G-10		45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137	1			926
02	DLQ G-10		3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87	1			839
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9357					N	NO RPT					839
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9357					N	NO RPT					839

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85860	X	68507	-0-	-17353	-0-	68507	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55331	-0-	55331	55331	55331	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63213	-0-	63213	118544	63213	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57775	-0-	57775	176319	57775	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	176319					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	176319					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74160	X	55451	-0-	-18709	-0-	55451	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55487	-0-	55487	55487	55487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55157	-0-	55157	110644	55157	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48030	-0-	48030	158674	48030	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158674					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158674					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88470	X	73973	-0-	-14497	-0-	73973	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60347	-0-	60347	60347	60347	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70073	-0-	70073	130420	70073	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60646	-0-	60646	191066	60646	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191066					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191066					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47220	X	40199	-0-	-7021	-0-	40199	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		35896	-0-	35896	35896	35896	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39530	-0-	39530	75426	39530	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32630	-0-	32630	108056	32630	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	108056					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	108056					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63270	X	37163	-0-	-26107	-0-	37163	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32348	-0-	32348	32348	32348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43600	-0-	43600	75948	43600	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36605	-0-	36605	112553	36605	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	112553					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	112553					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73080	X	52369	-0-	-20711	-0-	52369	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48143	-0-	48143	48143	48143	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57368	-0-	57368	105511	57368	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50916	-0-	50916	156427	50916	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156427					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156427					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55890	X	39313	-0-	-16577	-0-	39313	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36926	-0-	36926	36926	36926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41976	-0-	41976	78902	41976	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36291	-0-	36291	115193	36291	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115193					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115193					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92730	X	64974	-0-	-27756	-0-	64974	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		51430	-0-	51430	51430	51430	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61198	-0-	61198	112628	61198	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53347	-0-	53347	165975	53347	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165975					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165975					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	84394	-0-	84394	753832	84394	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	82177	-0-	82177	836009	82177	3			N	-0-					-0-
01	0	Z	76224	-0-	76224	912233	76224	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	67982	-0-	67982	980215	67982	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	980215					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	980215					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93000	X	65662	-0-	-27338	-0-	65662	3			N	-0-					-0-
12	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	64446	3			N	-0-					-0-
01	60437	X	60437	-0-	-0-	-0-	60437	3			N	-0-					-0-
02	52838	X	52838	-0-	-0-	-0-	52838	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	65670	X	NO RPT	-0-	-65670	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61170	X	30344	-0-	-30826	-0-	30344	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27131	-0-	27131	27131	27131	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5173	-0-	5173	32304	5173	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4949	-0-	4949	37253	4949	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37253					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37253					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137850	X	78167	-0-	-59683	-0-	78167	3			N	-0-					-0-
12	142445	X	77081	-0-	-65364	-0-	77081	3			N	-0-					-0-
01	142445	X	72583	-0-	-69862	-0-	72583	3			N	-0-					-0-
02	128660	X	64386	-0-	-64274	-0-	64386	3			N	-0-					-0-
03	142445	X	NO RPT	-0-	-142445	-0-					N	NO RPT					-0-
04	78180	X	NO RPT	-0-	-78180	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	59023	-0-	59023	520006	59023	3			N	-0-					-0-
12	0	W	57862	-0-	57862	577868	57862	3			N	-0-					-0-
01	0	W	53516	-0-	53516	631384	53516	3			N	-0-					-0-
02	0	W	47849	-0-	47849	679233	47849	3			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	679233					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	679233					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	53790	X	31870	-0-	-21920	-0-	31870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30929	-0-	30929	30929	30929	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31193	-0-	31193	62122	31193	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27244	-0-	27244	89366	27244	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89366					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89366					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12116	3	30	9	N	27	203	1			18
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11474	3	8	9	N	7					25
09	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	3	21	9	N	19					44
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9382	3	41	9	N	37					81
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9850	3	48	9	N	44					125
12	DLQ G-10		5171	-0-	5171	5171	5168	3	3	9	N	3					128
01	DLQ G-10		9	-0-	9	5180	1	3	8	9	N	7	41	1			94
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					94
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	29	94	1			29
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5180					N	NO RPT					29

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120510	X	76048	-0-	-44462	-0-	76048	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		76041	-0-	76041	76041	76041	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72341	-0-	72341	148382	72341	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64224	-0-	64224	212606	64224	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	212606					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	212606					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	78540	X	47012	-0-	-31528	-0-	47012	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47217	-0-	47217	47217	47217	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47565	-0-	47565	94782	47565	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38620	-0-	38620	133402	38620	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	133402					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	133402					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	57360	X	27078	-0-	-30282	-0-	27078	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19096	-0-	19096	19096	19096	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8255	-0-	8255	27351	8255	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13610	-0-	13610	40961	13610	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40961					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40961					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	Z	60157	-0-	60157	544445	60157	3			N	-0-					194
12	0	Z	58171	-0-	58171	602616	58171	3			N	-0-					194
01	0	Z	52184	-0-	52184	654800	52184	3			N	-0-					194
02	0	Z	40596	-0-	40596	695396	40596	3			N	-0-					194
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	695396					N	NO RPT					194
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	695396					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		69534	-0-	69534	592513	69534	3			N	-0-				-0-
12	SHUT IN		70946	-0-	70946	663459	70946	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		59317	-0-	59317	722776	59317	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		52113	-0-	52113	774889	52113	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	774889					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	774889					N	NO RPT				-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		14013	-0-	14013	14013	14013	3			N	-0-				-0-
12	SHUT IN		112689	-0-	112689	126702	112689	3			N	-0-				-0-
01	SHUT IN		102174	-0-	102174	228876	102174	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN		81809	-0-	81809	310685	81809	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	310685					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	310685					N	NO RPT				-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	14577	-0-	-10953	-0-	14494	3	83	9	N	75	159	1			125
12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13840	3	72	9	N	65					190
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14744	3	73	9	N	66					256
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13163	3	64	9	N	58	170	1			144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					144

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	20416	-0-	-524	-0-	20328	3	88	9	N	80					86
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10758	3	98	9	N	89	161	1			14
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9819	3	68	9	N	62					76
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8467	3	56	9	N	51					127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					127

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23370	X	13743	-0-	-9627	-0-	13663	3	80	9	N	73					220
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16955	3	69	9	N	63					283
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9754	3	69	9	N	63	165	1			181
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5803	3	56	9	N	51					232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
04	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					232

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	17855	-0-	-9625	-0-	17747	3	108	9	N	98					147
12	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15672	3	109	9	N	99	161	1			85
01	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15753	3	88	9	N	80					165
02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12866	3	67	9	N	61	187	1			39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					39

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38970	X	23405	-0-	-15565	-0-	23286	3	119	9	N	108					188
12	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	23197	3	102	9	N	93	165	1			116
01	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25354	3	91	9	N	83	158	1			41
02	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	23359	3	75	9	N	68					109
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		7437	-0-	7437	7437	7437	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		98900	-0-	98900	106337	98900	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		84070	-0-	84070	190407	84070	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		61810	-0-	61810	252217	61810	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	252217					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	252217					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		14959	-0-	14959	14959	14959	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		94001	-0-	94001	108960	94001	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		82615	-0-	82615	191575	82615	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		68385	-0-	68385	259960	68385	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	259960					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	259960					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		3074	-0-	3074	3074	3074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		66980	-0-	66980	70054	66980	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		59185	-0-	59185	129239	59185	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		43103	-0-	43103	172342	43103	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	172342					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	172342					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33069	2			N	-0-					-0-
12	37324	X	34306	-0-	-3018	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
01	36704	X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	30469	-0-	-2741	-0-	30469	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	17296	-0-	-2054	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17806	-0-	-1507	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15752	-0-	-1558	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3161	-0-	-1699	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1805	-0-	-2425	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
01	0	W	3137	-0-	3137	6456	3137	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4139	-0-	4139	10595	4139	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1065	-0-	1065	11660	1065	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1675	-0-	1675	13335	1675	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					72
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					72
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					74
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			N	-0-					74
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					74
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					10
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4	9	N	4					14
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					14
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					14
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					14

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3					18
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	268	3	9	9	N	8					26
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	236	3	11	9	N	10					36
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					36
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					25
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					25
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					25
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					25
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					25
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					53
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					53
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					53
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					53
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					17
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					17
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					17

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6216	3	74	9	N	67	1	8			112
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3863	3	75	9	N	68	93	1			87
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6161	3	68	9	N	62	117	1			32
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4184	3	51	9	N	46					78
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3883	3	88	9	N	80	141	1			17
*04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4867	3	39	9	N	35					52

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					55
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					55
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					62
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					67
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	817	3	53	9	N	48	107	1			8
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					8

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					69
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					69
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					71
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					71
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					71

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					58
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					58
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					58
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					58
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					58
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	798	3	46	9	N	42	1	8			69
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	765	3	70	9	N	64	105	1			28
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	752	3	74	9	N	67	81	1			14
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	820	3	45	9	N	41					55
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	N	52	79	1			28
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	969	3	33	9	N	30					58

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					10
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	257	3	11	9	N	10					20
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					20
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	N	15					35
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					40
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	187	3	8	9	N	7					10
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	123	3	13	9	N	12					22
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3					25
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					25
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	136	3	13	9	N	12					37

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

11	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	450	1	2118	3	N	-0-					84
12	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	465	1	1732	3	N	-0-					84
01	2697	N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-					84
02	2408	N	1938	-0-	-470	-0-	390	1	1526	3	N	20					104
							22	9									
03	2201	N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-					104
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

11	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					122
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	713	2	30	9	Y	27					149
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14					163
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					166
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	Y	19	151	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			N	-0-					81
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					81
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
04	840	N	85	-0-	-755	-0-	85	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					22
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					22
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					22
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					22
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					22
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	16	-0-	-3494	-0-	16	2			N	-0-					30
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					30
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					30
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					30
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					30
*04	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4244	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			N	-0-					30
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					30
01	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					30
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			N	-0-					30
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					30
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	192	-0-	-1188	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	476	X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					10
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					20

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	803	-0-	-1597	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	734	-0-	-1746	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					10
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	10					20

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

11	1260 N	567	-0-	-693	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2		N	-0-			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-					238
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					238
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					238
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					238
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					238
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					238

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5255	-0-	-475	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11466	-0-	8366	8366	11466	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	15408	-0-	12308	20674	15408	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10568	-0-	7768	28442	10568	2			N	-0-					-0-
03	37270	X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
*04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4086	-0-	-294	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3776	-0-	-228	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6908	-0-	-442	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6450	-0-	-298	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6730	-0-	-170	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	829	-0-	-1391	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
01	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
*04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

11	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2829	-0-	2829	5603	2829	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2793	-0-	-307	5296	2793	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2714	-0-	-386	4910	2714	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2343	-0-	-457	4453	2343	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2407	-0-	-693	3760	2407	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2233	-0-	-767	2993	2233	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

11	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2221	-0-	-663	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5867	-0-	-545	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6302	-0-	-797	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

11	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3741	-0-	-179	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3945	-0-	-255	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2666	-0-	-190	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	886	-0-	-374	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-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-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

11	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

11	4770	X	3974	-0-	-796	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

11	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

11	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	856	-0-	-1580	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	546	-0-	-1314	-0-	546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	351	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1025	-0-	-308	-0-	269	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	647	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	899	-0-	-1321	-0-	351	1	548	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

11	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

11	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4412	-0-	-1013	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

11	7740	X	7050	-0-	-690	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6345	-0-	-347	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6970	-0-	-80	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

11	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3431	-0-	-816	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3003	-0-	-525	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

11	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5210	-0-	-418	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

11	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

11	3210	X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

11	6300	X	5504	-0-	-796	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3715	-0-	-904	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3423	-0-	-717	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4014	-0-	-130	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4711	-0-	-719	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4400	-0-	4400	17393	4400	2			N	-0-					-0-
12	21424	X	4031	-0-	-17393	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

11	900	X	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

11	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

11	6210	X	5866	-0-	-344	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

11	16800	X	15493	-0-	-1307	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15998	-0-	-1362	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

11	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2866	-0-	-326	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	2837	-0-	-2773	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
02	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
*04	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1993	-0-	-617	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2058	-0-	-701	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	514	-0-	-1334	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

11	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

11	2970	X	2025	-0-	-945	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

11	4890	X	3778	-0-	-1112	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6775	-0-	-245	-0-	6775	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1724	-0-	-1944	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	460	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	408	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	443	1	2407	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5059	-0-	-791	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5095	-0-	-950	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6247	-0-	-383	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5685	-0-	-763	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

11	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

11	12810	X	11020	-0-	-1790	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12199	-0-	-356	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11116	-0-	-112	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
*04	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

11	4320	X	674	-0-	-3646	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	23	-0-	-4441	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	46	-0-	-5078	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	130	-0-	-4640	-0-	130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

11	1320	N	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	726	-0-	-545	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

11	6360	X	5853	-0-	-507	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5123	-0-	-337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

11	1980	N	57	-0-	-1923	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	27	-0-	-2422	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	3314	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	276	1	1320	2	N	-0-			-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	281	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	283	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	266	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	2	N	-0-			-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	291	1	1022	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-			-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-			-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

11	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

11	8340	X	8303	-0-	-37	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8170	-0-	-448	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	458	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	372	1	661	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	2	N	-0-			-0-
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	514	1	3168	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
12	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
01	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	5923	-0-	-377	-0-	5923	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
01	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
*04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4439	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	5276	2			Y	-0-					12
01	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			Y	-0-					12
02	5264	X	4893	-0-	-371	-0-	4859	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			Y	-0-					7
*04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					7

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1910	-0-	-1674	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1869	-0-	-1971	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5955	-0-	-405	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5341	-0-	-567	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4950	-0-	-270	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4849	-0-	-328	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6793	-0-	-89	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6458	-0-	-172	-0-	6458	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5806	-0-	-298	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	6161	-0-	-229	-0-	6161	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	14514	-0-	-2766	-0-	14514	2			N	-0-			-0-
12	17856	X	14531	-0-	-3325	-0-	14531	2			N	-0-			-0-
01	16275	X	14582	-0-	-1693	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	13458	-0-	-1242	-0-	13458	2			N	-0-			-0-
03	15407	X	14721	-0-	-686	-0-	14721	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	14142	-0-	-378	-0-	14142	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	16703	-0-	-847	-0-	16703	2			N	-0-			-0-
12	18135	X	16389	-0-	-1746	-0-	16389	2			N	-0-			-0-
01	17825	X	15765	-0-	-2060	-0-	15765	2			N	-0-			-0-
02	15960	X	14524	-0-	-1436	-0-	14524	2			N	-0-			-0-
03	17484	X	16867	-0-	-617	-0-	16867	2			N	-0-			-0-
04	16710	X	16192	-0-	-518	-0-	16192	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	278	1	4111	2	N	-0-			-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	278	1	4173	2	N	-0-			-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	286	1	4159	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	3635	2	N	-0-			-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	303	1	3854	2	N	-0-			-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	287	1	3613	2	N	-0-			-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	307	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	1789	-0-	-1342	-0-	184	1	1605	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	260	1	2113	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2404	-0-	-564	-0-	247	1	2157	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	277	1	1891	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1317	-0-	-1623	-0-	316	1	1001	2	N	-0-			-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	63	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3131	-0-	-453	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

11	8880	X	8566	-0-	-314	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8644	-0-	-532	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7753	-0-	-255	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8472	-0-	-168	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5499	-0-	-112	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

11	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7633	-0-	-799	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7261	-0-	-119	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3673	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
*04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	124	-0-	-1556	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

11	6480	X	6158	-0-	-322	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

11	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3892	-0-	-1400	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4151	-0-	-1009	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

11	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

11	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	8561	-0-	-2839	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	8673	-0-	-3634	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8406	-0-	-2072	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7495	-0-	-1017	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	1692	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1669	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1356	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1544	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1523	3	2	9	N	2	4	1			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1088	-0-	-1912	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	1205	3	2	9	N	2	3	1			-0-
01	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1			1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1			2
03	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			2
04	1530	X	1142	-0-	-388	-0-	1139	3	3	9	N	3	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	415	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	409	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-					-0-
*04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	419	1	5350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3127	-0-	-2483	-0-	272	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	262	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	1593	-0-	-1527	-0-	268	1	1325	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3275	3	14	9	N	13	15	1			2
12	4030	X	3145	-0-	-885	-0-	3135	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1			1
02	3276	X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1			1
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3019	3	13	9	N	12	14	1			2
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3144	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1			5
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2754	3	6	9	N	5	9	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8170	-0-	-260	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8316	-0-	-333	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7776	-0-	-384	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9024	-0-	-1026	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9745	-0-	-547	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9209	-0-	-211	-0-	9209	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2508	-0-	-1992	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

11	6360	X	5686	-0-	-674	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	241	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	243	1	5651	2	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5702	-0-	-1018	-0-	248	1	5454	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	62	-0-	-9486	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	34	-0-	-10537	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	60	-0-	-10170	-0-	60	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

11	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5851	-0-	-814	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

11	12030	X	10045	-0-	-1985	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10136	-0-	-2202	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9426	-0-	-624	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

11	6180	X	5754	-0-	-426	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5155	-0-	-605	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
12	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
01	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10254	-0-	-2286	-0-	10254	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	658	-0-	-3722	-0-	311	1	347	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	1370	-0-	-2350	-0-	341	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	298	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2205	-0-	-651	-0-	297	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	375	1	2719	2	N	-0-					-0-
*04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	357	1	2048	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2560	-0-	2560	3794	2560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3868	-0-	3868	7662	375	1	3493	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5209	-0-	-335	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

11	12120	X	11294	-0-	-826	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11656	-0-	-651	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11369	-0-	-814	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10077	-0-	-927	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10848	-0-	-808	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10018	-0-	-1262	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

11	9180	X	7691	-0-	-1489	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	7714	-0-	-6112	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7867	-0-	-757	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
*04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

11	17670	X	16842	-0-	-828	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17208	-0-	-741	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17051	-0-	-867	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15369	-0-	-815	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16883	-0-	-818	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16481	-0-	-349	-0-	16481	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

11	2100	X	2083	-0-	-17	-0-	2075	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	N	9	6	1			4
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5	8	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15074	-0-	-1139	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15768	-0-	-2119	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	13526	-0-	-2630	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	14137	-0-	-3750	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	13929	-0-	-3021	-0-	13929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	351	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	362	1	3389	2	N	-0-			-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	362	1	3385	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	327	1	2948	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	362	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3465	-0-	-165	-0-	351	1	3114	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	467	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	460	1	4789	2	N	-0-			-0-
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	371	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	867	-0-	-953	-0-	257	1	610	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	286	1	881	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	656	-0-	-2584	-0-	385	1	271	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	8402	-0-	-358	-0-	8402	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13145	-0-	-925	-0-	13145	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	13581	-0-	-772	-0-	13581	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	10549	-0-	-2591	-0-	10549	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1806	-0-	-534	-0-	233	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	217	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-			-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	1655	-0-	-295	-0-	249	1	1406	2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10476	-0-	-714	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	10770	-0-	-793	-0-	10770	2			N	-0-			-0-
01	11563	X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2			N	-0-			-0-
02	10052	X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2			N	-0-			-0-
03	11129	X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9768	-0-	-702	-0-	9768	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	354	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	307	1	2681	2	N	-0-			-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-			-0-
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	331	1	2519	2	N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

11	14550	X	13793	-0-	-757	-0-	13793	2			N	-0-			-0-
12	14973	X	13053	-0-	-1920	-0-	13053	2			N	-0-			-0-
01	14973	X	14625	-0-	-348	-0-	14625	2			N	-0-			-0-
02	13524	X	13084	-0-	-440	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
03	14725	X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	13036	-0-	-1124	-0-	13036	2			N	-0-			-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		1756	-0-	1756	1756	52	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		7333	-0-	7333	9089	282	1	7051	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		7996	-0-	7996	17085	202	1	7794	2	N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

11	13050	X	11948	-0-	-1102	-0-	11948	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	11540	-0-	-1914	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
01	13113	X	12838	-0-	-275	-0-	12838	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	10931	-0-	-857	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	11676	-0-	-1220	-0-	11676	2			N	-0-			-0-
04	12420	X	11875	-0-	-545	-0-	11875	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	406	-0-	406	406	406	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	6622	-0-	-1898	-0-	6593	3	29	9	N	26	31	1			4
12	8494	X	6763	-0-	-1731	-0-	6741	3	22	9	N	20	22	1			2
01	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1			4
03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1			11
04	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	5678	3	13	9	N	12	20	1			3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	4649	-0-	-2731	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	129	1	4474	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	131	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	136	1	4519	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1569	-0-	-1941	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	925	-0-	-2702	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6454	-0-	-416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
*04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	945	-0-	-945	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	6	-0-	-3204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	6968	-0-	-2752	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7013	-0-	-379	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6031	-0-	-2189	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	16365	-0-	-585	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16787	-0-	-542	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16774	-0-	-524	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15040	-0-	-584	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16396	-0-	-747	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15825	-0-	-555	-0-	15825	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5680	-0-	-1250	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5966	-0-	-2528	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1581	N	20	-0-	-1561	-0-	19	2	1	9	Y	1	9	1			3
01	1364	N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			1
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1			4
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1475	2	23	9	Y	21	14	1			11

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2734	3	12	9	N	11	14	1			2
12	2728	X	1995	-0-	-733	-0-	1991	3	4	9	N	4	6	1			-0-
01	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2464	X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2728	X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2196	3	4	9	N	4	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11907	-0-	-963	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8457	-0-	-3540	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
*04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					107
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					107
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					107
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

11	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	213	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	185	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	251	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	162	1	4937	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	244	1	4076	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	493	1	625	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	497	-0-	-929	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	482	1	490	2	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	89	1	143	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10	5	1			14
12	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1547	3	12	9	Y	11	10	1			15
01	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1524	3	3	9	Y	3	11	1			7
02	1568	X	1430	-0-	-138	-0-	1420	3	10	9	Y	9	16	1			-0-
03	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	1593	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1525	3	18	9	Y	16	10	1			9

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	333	1	2728	2	N	-0-					98
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	357	1	2811	2	N	-0-					98
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	362	1	2765	2	N	5					103
							6	9									
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	327	1	2375	2	N	13	92	1			24
							14	9									
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	362	1	2755	2	N	-0-					24
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	351	1	2598	2	N	-0-					24

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

11	6630	X	5704	-0-	-926	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5775	-0-	-1014	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5189	-0-	-411	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

11	6000	X	4337	-0-	-1663	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3131	-0-	-2357	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	697	-0-	-5093	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	411	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	441	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	343	1	2623	2	N	-0-					-0-
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	463	1	3131	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	424	1	1839	3	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	431	1	1546	3	N	-0-					10
01	2356	X	1589	-0-	-767	-0-	389	1	1161	3	N	35					45
							39	9									
02	2128	X	270	-0-	-1858	-0-	247	1	16	3	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	314	1	1354	3	N	1	1	8			50
							1	9									
04	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	352	1	1189	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10306	-0-	-854	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10678	-0-	-1598	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9497	-0-	-1591	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
*04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

11	11010	X	10265	-0-	-745	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9027	-0-	-1233	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3797	3	14	9	N	13	13	1			2
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2986	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	2000	3	4	9	N	4	8	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

11	9000	X	6485	-0-	-2515	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7060	-0-	-1930	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
*04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

11	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5884	-0-	-161	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3747	2	25	9	Y	23	12	1			31
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3885	2	32	9	Y	29	24	1			36
01	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7	9	Y	6	26	1			16
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1			7
04	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3430	2	42	9	Y	38	24	1			21

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2426	3	17	9	Y	15	8	1			20
12	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	1972	3	15	9	Y	14	15	1			19
01	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4	9	Y	4	14	1			9
02	2268	N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15	9	Y	14	23	1			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2183	3	26	9	Y	24	15	1			13

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

11	3900	X	3544	-0-	-356	-0-	3520	3	24	9	Y	22	12	1			30
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	3	32	9	Y	29	23	1			36
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7	9	Y	6	26	1			16
02	3416	X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25	9	Y	23	39	1			-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3603	3	44	9	Y	40	25	1			22

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

11	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	3149	3	22	9	Y	20	10	1			27
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3599	3	30	9	Y	27	21	1			33
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24	9	Y	22	37	1			-0-
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3467	3	41	9	Y	37	23	1			21

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

11	10230	X	9342	-0-	-888	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8438	-0-	-1730	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9176	-0-	-154	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6452	-0-	-598	-0-	266	1	6186	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5389	-0-	-1896	-0-	288	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	93	1	6533	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14131	-0-	-997	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12266	-0-	-1894	-0-	12266	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10075	-0-	10075	10075	10075	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9048	-0-	9048	19123	9048	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7404	-0-	7404	26527	7404	2			N	-0-					-0-
03	32050	X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	72	-0-	-7818	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

11	10230	X	10169	-0-	-61	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
*04	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

11	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3571	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3876	3	14	9	N	13	14	1			1
01	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3409	3	8	9	N	7	11	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

11	4200	X	3939	-0-	-261	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1232	3	9	9	Y	8	4	1			10
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1249	3	10	9	Y	9	7	1			12
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1			5
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	1271	N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10769	-0-	-631	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10976	-0-	-804	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10794	-0-	-924	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10189	-0-	-581	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	9311	-0-	-6379	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12137	-0-	-1317	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
*04	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	4527	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	4753	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1			1
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1			8
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4653	3	10	9	N	9	15	1			2

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1079	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	748	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-					-0-
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	395	1	2921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
*04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6174	-0-	-126	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7520	-0-	-640	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5523	-0-	-1227	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
*04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6224	-0-	-976	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6531	-0-	-909	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		1900	-0-	1900	1900	401	1	1499	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6685	-0-	-352	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6040	-0-	-140	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4611	-0-	-2054	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

11	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	351	1	4711	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	362	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	362	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4563	-0-	-281	-0-	327	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	362	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4697	-0-	-373	-0-	351	1	4346	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	3	30	9	N	27	31	1			4
12	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6494	3	21	9	N	19	22	1			1
01	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6366	3	24	9	N	22	21	1			2
02	6496	X	6205	-0-	-291	-0-	6196	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5895	3	22	9	N	20	14	1			10
04	6810	X	3885	-0-	-2925	-0-	3875	3	10	9	N	9	17	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	351	1	5009	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	381	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	363	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	156	1	9241	2	N	-0-					-0-
*04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9938	-0-	-592	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10240	-0-	-362	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9321	-0-	-87	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9678	-0-	-252	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7262	-0-	-1078	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7181	-0-	-1437	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	10567	-0-	-2483	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10871	-0-	-2211	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10740	-0-	-1846	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9788	-0-	-1384	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1216	-0-	-764	-0-	1208	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8	8	1			1
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2159	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2069	3	4	9	N	4	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2820	3	12	9	N	11	13	1			2
12	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2575	3	7	9	N	6	7	1			1
01	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2596	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2566	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	2651	3	4	9	N	4	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5295	-0-	-945	-0-	5272	3	23	9	N	21	25	1			3
12	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	5958	3	19	9	N	17	19	1			1
01	6107	X	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20	9	N	18	17	1			2
02	5404	X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6	9	N	5	4	1			3
03	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21	9	N	19	13	1			9
04	5790	X	4934	-0-	-856	-0-	4924	3	10	9	N	9	16	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6	9	N	5	3	1			3
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1386	3	3	9	N	3	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					46
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					46
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					46
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					46
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					46
*04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

11	16920	X	15613	-0-	-1307	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15892	-0-	-1034	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14020	-0-	-1044	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15096	-0-	-1148	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14640	-0-	-960	-0-	14640	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14376	-0-	-1496	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13104	-0-	-560	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13759	-0-	-1369	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13911	-0-	-369	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

11	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

11	5730	X	5360	-0-	-370	-0-	421	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	364	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	506	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	415	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	465	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	400	1	4490	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	812	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	839	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	839	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	839	1	3394	2	N	-0-					-0-
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	812	1	3004	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	524	1	1692	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7673	-0-	4673	4673	497	1	7176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8220	3	34	9	N	31	37	1			5
12	9114	X	8378	-0-	-736	-0-	8353	3	25	9	N	23	26	1			2
01	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	7670	3	29	9	N	26	26	1			2
02	7700	X	6540	-0-	-1160	-0-	6530	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7103	3	28	9	N	25	17	1			13
04	8250	X	7334	-0-	-916	-0-	7319	3	15	9	N	14	24	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	N	22	8	1			14
*04	3000	N	6297	-0-	3297	6897	6284	3	13	9	N	12	23	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

11	7950	X	6821	-0-	-1129	-0-	6796	3	25	9	N	23	27	1			4
12	10354	X	8231	-0-	-2123	-0-	8206	3	25	9	N	23	25	1			2
01	10168	X	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25	1			2
02	8120	X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8246	X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16	1			10
04	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	5828	3	10	9	N	9	17	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

11	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	3313	3	17	9	N	15	16	1			3
12	4991	X	3454	-0-	-1537	-0-	3443	3	11	9	N	10	12	1			1
01	4991	X	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4508	X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8	1			6
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3429	3	7	9	N	6	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

11	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4109	3	18	9	N	16	19	1			2
12	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4188	3	14	9	N	13	14	1			1
01	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	1			1
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4110	3	9	9	N	8	14	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

11	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1223	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1333	N	927	-0-	-406	-0-	919	2	8	9	Y	7	8	1			10
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7	1			3
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	1	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4216	2	29	9	Y	26	14	1			36
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4744	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49	1			-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14	1			9
04	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4505	2	54	9	Y	49	31	1			27

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5672	-0-	5672	5672	347	1	5325	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

11	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692	2			N	-0-					55
12	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					55
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5271	2			N	-0-					55
02	5376	X	4547	-0-	-829	-0-	4547	2			N	-0-					55
03	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					55
04	5700	X	5311	-0-	-389	-0-	5311	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	3	28	9	Y	25	13	1			34
12	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	2467	3	31	9	Y	28	26	1			36
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1			17
02	3892	X	2683	-0-	-1209	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1			-0-
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3990	X	3319	-0-	-671	-0-	3278	3	41	9	Y	37	23	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					25
12	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			N	-0-					25
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					25
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	48	1	8			72
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					72
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					72

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

11	10530	X	9131	-0-	-1399	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9144	-0-	-1148	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8510	-0-	-914	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8074	-0-	-1046	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	4581	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4706	3	14	9	N	13	15	1			1
01	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	3153	3	8	9	N	7	14	1			1

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

11	2490	N	2216	-0-	-274	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7120	-0-	-320	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

11	5190	X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2			Y	-0-					27
12	5022	X	1991	-0-	-3031	-0-	1991	2			Y	-0-					27
01	4960	X	2127	-0-	-2833	-0-	2127	2			Y	-0-					27
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			Y	-0-					27
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					27
*04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					27

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

11	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
*04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	278	1	8544	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	254	1	7799	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9014	-0-	-379	-0-	280	1	8734	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	218	1	8246	2	N	-0-					-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	230	1	9328	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	3831	-0-	-4989	-0-	179	1	3652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3866	-0-	-319	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	9456	-0-	-1944	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10078	-0-	-1702	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10360	-0-	-224	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2789	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2984	3	9	9	N	8	9	1			1
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3	11	9	N	10	10	1			1
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	7	1			5
*04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2630	3	6	9	N	5	9	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1541	-0-	-1699	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5673	-0-	-1407	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5688	-0-	-1628	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4690	-0-	-980	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	9894	-0-	-1026	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9439	-0-	-461	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3334	-0-	-1046	-0-	3334	2			N	-0-					27
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3521	2			N	-0-					27
01	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-					27
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-					27
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-					27
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	82	1	3992	2	N	-0-					27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4268	2	14	9	Y	13	74	1			30
12	4526	X	2660	-0-	-1866	-0-	2660	2			Y	-0-					30
01	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			Y	-0-					30
02	4536	X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2			Y	-0-					30
03	5022	X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7	9	Y	6	34	1			2
04	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	2			Y	-0-					2

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	422	1	2460	2	N	-0-					108
12	3069	X	1890	-0-	-1179	-0-	390	1	1500	2	N	-0-					108
01	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921	2	N	-0-					108
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998	2	N	-0-					108
03	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588	2	N	-0-					108
04	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	377	1	1736	2	N	140					248
							154	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	424	1	2836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	397	1	1643	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	382	1	1851	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2884	X	286	-0-	-2598	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	273	-0-	-2920	-0-	273	1			N	-0-					-0-
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	244	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4127	-0-	-1003	-0-	103	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4107	-0-	-1194	-0-	80	1	4027	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905	2	N	-0-					-0-
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	209	1	4210	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	211	1	9013	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9218	-0-	-733	-0-	163	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8801	-0-	-709	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1825	-0-	-635	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1708	N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	3	N	23	1	8			79
							25	9									
12	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	272	1	2412	3	N	-0-					79
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3	N	-0-					79
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3	N	-0-					79
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3	N	28	1	8			106
							31	9									
04	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	244	1	2195	3	N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	8229	-0-	-3201	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8154	-0-	-3657	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
*04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7025	-0-	-715	-0-	6994	3	31	9	N	28	33	1			4
12	7874	X	5923	-0-	-1951	-0-	5903	3	20	9	N	18	21	1			1
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8761	3	36	9	N	33	31	1			3
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8096	3	11	9	N	10	8	1			5
03	7254	X	1010	-0-	-6244	-0-	982	3	28	9	N	25	21	1			9
*04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9419	3	31	9	N	28	32	1			5

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	403	-0-	-7067	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	2181	-0-	-4567	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10865	-0-	-805	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11137	-0-	-922	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10153	-0-	-179	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10870	-0-	-383	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	10457	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11990	-0-	-1092	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10832	-0-	-2250	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10603	-0-	-1213	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12049	-0-	-692	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	313	1	113	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8623	-0-	-460	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
*04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

11	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

11	11310	X	10029	-0-	-1281	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10354	-0-	-992	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9692	-0-	-328	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4497	-0-	1397	1397	4497	2			N	-0-					-0-
02	3531	X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	351	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	353	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3686	-0-	-1024	-0-	343	1	3343	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	159	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	437	1	4082	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	3974	-0-	-1017	-0-	414	1	3560	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-			-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-			-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-			-0-
*04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	317	1	6578	2	N	-0-			-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

11	8070	X	5465	-0-	-2605	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	6969	-0-	-1432	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
*04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	114	1	3859	2	N	-0-			-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	130	1	3587	2	N	-0-			-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-			-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	94	1	3971	2	N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

11	4230	X	1824	-0-	-2406	-0-	185	1	1639	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	1866	-0-	-2598	-0-	186	1	1680	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-			-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-			-0-
*04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4866	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7428	2	3	9	N	3	193	1			45
12	8215	X	8057	-0-	-158	-0-	8057	2			N	-0-					45
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-					45
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52					97
03	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10					107
04	7800	X	7208	-0-	-592	-0-	7208	2			N	-0-					107

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	337	1	736	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	N	-0-					-0-
01	682	N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3770	-0-	770	770	386	1	3384	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	281	1	3582	2	Y	38	81	1	7	8	28
							42	9									
12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	262	1	4122	2	Y	23	2	8			49
							25	9									
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	14	2	8			61
							15	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	277	1	4273	2	Y	16	2	8			75
							18	9									
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	251	1	3269	2	Y	22	74	1	5	8	18
							24	9									
04	4500	X	439	-0-	-4061	-0-	89	1	350	2	Y	-0-					18

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5835	-0-	-105	-0-	5780	2	55	9	N	50					167
12	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	5492	2			N	-0-					167
01	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180	1			50
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					50
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					50
04	5850	X	3310	-0-	-2540	-0-	3310	2			N	-0-					50

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

11	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	3327	2			N	-0-					87
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			N	-0-					87
01	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					87
02	3388	X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-					87
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			87
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

11	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	5761	2	8	9	N	7	7	8			88
12	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	4819	2	28	9	N	25	1	8			112
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8			112
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8			112
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8			112
04	5850	X	4083	-0-	-1767	-0-	4083	2			N	-0-					112

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					122
12	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					122
01	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					122
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-					122
03	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					122

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

11	5100	X	3556	-0-	-1544	-0-	3548	2	8	9	N	7					36
12	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	4983	2			N	-0-					36
01	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40					76
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					76
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8			76
04	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					76

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

11	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4604	2			N	-0-					63
12	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	4817	2			N	-0-					63
01	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-					63
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					63
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					63
04	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

11	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3372	2	19	9	Y	17	11	1			9
12	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2			Y	-0-					9
01	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	3716	2			Y	-0-					9
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	3331	2	7	9	Y	6	15	1			-0-
03	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

11	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2693	3	11	9	N	10	12	1			1
12	2821	N	2715	-0-	-106	-0-	2706	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2711	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2479	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2765	3	9	9	N	8	6	1			4
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	N	5	8	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

11	11220	X	8406	-0-	-2814	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9020	-0-	-1861	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8507	-0-	-509	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9176	-0-	-558	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8357	-0-	-613	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	3396	-0-	-7734	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	3118	2	N	1	92	1			24
							1	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	325	1	3152	2	N	-0-					24
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					24
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-					24
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3298	2	N	54	78	1			-0-
							59	9									
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	280	1	2935	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

11	4410	X	2520	-0-	-1890	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2608	-0-	-1949	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-					-0-
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3655	-0-	-1522	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3121	-0-	-1555	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3033	-0-	-1047	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5522	-0-	-190	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4141	-0-	-1469	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4118	-0-	-1307	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	5311	2			Y	-0-					15
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					15
01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					15
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5037	2	46	9	Y	42	57	1			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9627	-0-	-873	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9204	-0-	-1367	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9622	-0-	-577	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8274	-0-	-910	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8495	-0-	-1611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8135	-0-	-1495	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7042	-0-	-938	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7771	-0-	-1064	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

11	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5538	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5736	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5152	X	5071	-0-	-81	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	303	1	1769	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	178	1	1537	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	196	1	3141	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	212	1	3428	2	N	-0-					-0-
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	200	1	3266	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

11	4290	X	3915	-0-	-375	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

11	9030	X	8360	-0-	-670	-0-	186	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	9021	X	8692	-0-	-329	-0-	189	1	8503	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574	2	Y	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8258	-0-	-202	-0-	98	1	8160	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1656	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1688	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3	9	N	3	4	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	953	-0-	-5107	-0-	312	1	641	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	899	-0-	-5456	-0-	300	1	599	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	203	-0-	-6152	-0-	203	1			N	-0-					-0-
02	5740	X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612	2	N	-0-					-0-
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	6205	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4277	-0-	-2953	-0-	404	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4514	-0-	-2957	-0-	447	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-					-0-
*04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	342	1	4559	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	14172	-0-	14172	19760	88	1	14031	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
12	14B2	EXT	8153	-0-	8153	27913	127	1	8026	2	Y	-0-					10
01	14B2	EXT	8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
02	42097	X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
03	8463	X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
04	8190	X	5923	-0-	-2267	-0-	216	1	5707	2	Y	-0-					6

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2352	-0-	-3108	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5922	3	24	9	N	22	26	1			3
12	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5667	3	18	9	N	16	18	1			1
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19	1			2
02	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5	1			3
03	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12	1			8
04	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5487	3	11	9	N	10	16	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	433	1	2903	2	N	48	36	1	2	8	129
							53	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	466	1	2988	2	N	-0-					129
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407	1	2750	2	N	34	15	1	1	8	147
							37	9									
02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325	1	1829	2	N	1	1	8			147
							1	9									
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284	1	1961	2	N	23	36	1	2	8	132
							25	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	245	1	2998	2	N	-0-					132

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

11	5790	X	5131	-0-	-659	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3556	-0-	-2427	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

11	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8118	-0-	-2608	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9725	-0-	-877	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8552	-0-	-868	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

11	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	6765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6304	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

11	9090	X	6326	-0-	-2764	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	5863	-0-	-3530	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5846	-0-	-2648	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6881	-0-	-539	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

11	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6197	-0-	-383	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

11	5220	X	4896	-0-	-324	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2722	-0-	-1842	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9249	-0-	-951	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8995	-0-	-553	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	989	-0-	-1	-0-	981	2	8	9	Y	7	3	1			9
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	7	1			10
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	7	1			4
02	1064	X	445	-0-	-619	-0-	442	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	926	2	6	9	Y	5	3	1			2
*04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	7	1			7

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17509					Y	-0-					-0-
12	17509	X	-0-	-0-	-17509	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	4679	2			N	-0-					26
12	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4675	2			N	-0-					26
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2			N	-0-					26
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					26
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2			N	-0-					26
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	426	1	2230	3	Y	23					84
							25	9									
12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	453	1	2418	3	Y	21					105
							23	9									
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7					112
							8	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1			22
							9	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-					22
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	345	1	2464	3	Y	69					91
							76	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
*04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	5873	3	25	9	Y	23					84
12	8246	X	6041	-0-	-2205	-0-	6018	3	23	9	Y	21					105
01	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7					112
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98	1			22
03	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-					22
*04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7261	3	76	9	Y	69					91

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1053	-0-	-2427	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	211	-0-	-2459	-0-	207	3	4	9	N	4	5	1			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	392	1	3634	2	N	32	6	8			79
							35	9									
12	4402	X	3592	-0-	-810	-0-	387	1	3205	2	N	-0-					79
01	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	392	1	2818	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	3920	X	3667	-0-	-253	-0-	310	1	3356	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	347	1	3327	2	N	3	3	8			79
							3	9									
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	330	1	2923	2	N	-0-					79

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

11	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	2486	2			N	-0-					13
12	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					13
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	2			N	-0-					13
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					13
03	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	2372	2			N	-0-					13
04	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	2381	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

11	4830	X	360	-0-	-4470	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
*04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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	3100	N	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8923	-0-	5923	12870	8923	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3687	3	26	9	N	24	29	1			2
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	1			3
*04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4	6	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	1768	-0-	-2672	-0-	454	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	393	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	2	N	-0-					-0-
*04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	488	1	6260	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4441	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4312	X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1			2
03	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1			6
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3652	3	8	9	N	7	11	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3539	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3763	3	12	9	N	11	12	1			1
01	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1			5
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3983	3	9	9	N	8	11	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2213	3	9	9	N	8	10	1			1
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2256	3	7	9	N	6	7	1			-0-
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2072	N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2043	3	6	9	N	5	7	1			1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	275	1	68	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	495	320	1	175	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		313	-0-	313	808	313	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		348	-0-	348	1156	348	1			N	-0-					-0-
*04	1525	X	369	-0-	-1156	-0-	369	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7912	-0-	-938	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7299	-0-	-1691	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7463	-0-	-125	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7711	-0-	-209	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3156	-0-	-2004	-0-	394	1	2762	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	380	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4238	-0-	-326	-0-	341	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	361	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	348	1	3609	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5182	-0-	-82	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5071	-0-	-569	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7620	3	32	9	N	29	32	1			4
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6413	3	22	9	N	20	23	1			1
01	5673	X	5592	-0-	-81	-0-	5571	3	21	9	N	19	18	1			2
02	7140	X	4633	-0-	-2507	-0-	4627	3	6	9	N	5	4	1			3
03	7905	X	4716	-0-	-3189	-0-	4698	3	18	9	N	16	11	1			8
04	7650	X	3573	-0-	-4077	-0-	3569	3	4	9	N	4	11	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11422	-0-	-938	-0-	351	1	11071	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	11730	-0-	-577	-0-	362	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11178	-0-	-1067	-0-	362	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10557	-0-	-503	-0-	327	1	10230	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10468	-0-	-1343	-0-	362	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10492	-0-	-938	-0-	351	1	10141	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	10093	-0-	-2087	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10617	-0-	-1721	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10574	-0-	-1392	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
*04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4413	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4419	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4346	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3935	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4091	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4151	3	9	9	N	8	13	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1777	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1802	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3	2	1			1
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1779	3	7	9	N	6	4	1			3
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3	5	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9561	-0-	-729	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10519	-0-	-114	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8354	-0-	-914	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9436	-0-	-1073	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8980	-0-	-1190	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3506	-0-	-414	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

11	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3295	-0-	-93	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

11	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5353	-0-	-134	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

11	5190	X	5047	-0-	-143	-0-	5047	2			N	-0-					92
12	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					92
01	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			N	-0-					92
02	4788	X	4648	-0-	-140	-0-	4648	2			N	-0-					92
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					92
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
*04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

11	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	5662	-0-	-3483	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6303	-0-	-237	-0-	6300	2	3	9	Y	3					13
12	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			Y	-0-					13
01	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			Y	-0-					13
02	6188	X	6186	-0-	-2	-0-	6186	2			Y	-0-					13
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					13
*04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6375	2	70	9	Y	64	64	1			13

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	3	8	9	N	7	4	1			4
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4	7	1			1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	13207	-0-	-143	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11362	-0-	-2433	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
*04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7	9	N	6	6	1			1
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4	5	1			-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	N	7	8	1			1
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2091	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7	9	N	6	4	1			3
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	266	-0-	-2002	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	376	1	1482	2	N	-0-					32
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	398	1	1386	2	N	-0-					32
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	2	N	116					148
							128	9									
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	349	1	1639	2	N	-0-	58	1			90

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

11	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6309	-0-	-325	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5193	-0-	-2697	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	362	1	7458	2	N	-0-					-0-
*04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	351	1	6715	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	460	1	95	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	2819	-0-	-2281	-0-	100	1	2719	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	2079	-0-	-2726	-0-	57	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-					-0-
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3873	2	N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4511	-0-	-799	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3946	-0-	-554	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	697	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1133	-0-	-1254	-0-	691	1	442	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-					-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	653	1	1598	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	176	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	118	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5483	-0-	-727	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
*04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4560	2	25	9	Y	23	15	1			13
12	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			Y	-0-					13
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			Y	-0-					13
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4436	-0-	-2353	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5039	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4920	3	14	9	N	13	15	1			1
01	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3957	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4732	X	2911	-0-	-1821	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	1			1
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5500	3	23	9	N	21	13	1			9
04	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	5026	3	10	9	N	9	16	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

11	2490	N	1121	-0-	-1369	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	452	-0-	-1749	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	148	-0-	-1772	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

11	6600	X	6360	-0-	-240	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5492	-0-	-1204	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5575	-0-	-361	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5755	-0-	-605	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	705	-0-	-7815	-0-	664	2	41	9	Y	37	24	1			20
12	8742	X	129	-0-	-8613	-0-	129	2			Y	-0-					20
01	8742	X	20	-0-	-8722	-0-	20	2			Y	-0-					20
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3766	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					12
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3357	-0-	-199	-0-	3323	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			Y	-0-					7
04	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	4943	-0-	-4207	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5550	-0-	-3781	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7448	-0-	-420	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
*04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7056	-0-	-204	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7260	-0-	-242	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6065	-0-	-515	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6221	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	172	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	176	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4606	-0-	-404	-0-	171	1	4435	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9633	-0-	-747	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	7228	-0-	-3692	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11311	-0-	-66	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9719	-0-	-1531	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2507	-0-	-1492	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

11	10440	X	9709	-0-	-731	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

11	8280	X	7995	-0-	-285	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8381	-0-	-175	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

11	7620	X	7374	-0-	-246	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

11	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	226	-0-	-1758	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5958	-0-	-242	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5024	-0-	-826	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	439	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-					-0-
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	463	1	2284	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1530	-0-	-919	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6111	2	40	9	Y	36	116	1			22
12	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	6158	2			Y	-0-					22
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-					22
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-					22
03	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-					22
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	5601	2			Y	-0-					22

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	44	1	10675	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	8187	-0-	-6848	-0-	62	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10506	-0-	-204	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9012	-0-	-558	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8798	-0-	-1153	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7166	-0-	-1834	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	321	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	300	1	1385	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	375	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	364	1	4727	2	N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	N	-0-					-0-
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	402	1	3444	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	15058	-0-	-2522	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	11652	-0-	-6452	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	13002	-0-	-3397	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12640	-0-	-2172	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15775	-0-	-128	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
*04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9152	-0-	-644	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7539	-0-	-973	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7823	-0-	-1415	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7335	-0-	-1575	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8605	-0-	-845	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9649	-0-	-488	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9385	-0-	-752	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8604	-0-	-1037	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8478	-0-	-852	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14511	-0-	-2229	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	12493	-0-	-2627	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13546	-0-	-3194	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12935	-0-	-3265	-0-	12935	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	481	1	3240	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	483	1	3191	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	518	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	493	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	543	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	507	1	2948	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	241	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	225	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	2	N	-0-					-0-
*04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	224	1	1962	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4971	-0-	-579	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
*04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6207	2	59	9	Y	54	62	1			20
12	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	6165	2			Y	-0-					20
01	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			Y	-0-					20
02	5852	X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2			Y	-0-					20
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					20
*04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					20

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	10065	-0-	-2145	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10353	-0-	-2264	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2931	-0-	-2618	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3522	-0-	-1998	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	417	1	2624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	N	1195	-0-	-727	-0-	414	1	780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	394	1	1236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2408	X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	2580	X	295	-0-	-2285	-0-	295	1			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

11	11940	X	10554	-0-	-1386	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10536	-0-	-2205	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

11	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
*04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5297	-0-	-934	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6399	-0-	-831	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

11	12480	X	12216	-0-	-264	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11736	-0-	-1749	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10146	-0-	-2904	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

11	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11166	-0-	-738	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
*04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

11	12780	X	11174	-0-	-1606	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10813	-0-	-695	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
*04	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

11	7020	X	6239	-0-	-781	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5605	-0-	-695	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
*04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7372	-0-	-1184	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6882	-0-	-846	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7231	-0-	-1325	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	435	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	386	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	446	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3993	-0-	-1271	-0-	450	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3073	-0-	-2755	-0-	469	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3801	-0-	-1839	-0-	453	1	3348	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	13342	-0-	-4088	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	8954	-0-	-8065	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	10864	-0-	-5876	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8322	-0-	-4782	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	7836	-0-	-5959	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	6424	-0-	-6926	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1172	-0-	-2486	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	802	-0-	-2856	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2138	-0-	-1396	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	168	-0-	-2232	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5953	-0-	-929	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5985	-0-	-15	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5264	-0-	-588	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4901	-0-	-1219	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6966	-0-	-1074	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7052	-0-	-1225	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5799	-0-	-1677	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	496	1	3948	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	537	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	502	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	455	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3028	-0-	-1560	-0-	541	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	542	1	2420	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	8465	-0-	-5455	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9554	-0-	-4830	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	10813	-0-	-3571	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10750	-0-	-842	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
*04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4743	-0-	-1333	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4159	-0-	-1901	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7616	-0-	-394	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6701	-0-	-1452	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5383	-0-	-3793	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7724	-0-	-1452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7574	-0-	-46	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8852	-0-	-58	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	656	1	12630	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12102	-0-	-2220	-0-	640	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	9588	-0-	-4734	-0-	15	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	6909	-0-	-6979	-0-	359	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9680	-0-	-3610	-0-	430	1	9250	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	17626	-0-	-734	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17902	-0-	-698	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	17570	-0-	-1030	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	15903	-0-	-897	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17233	-0-	-1088	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16621	-0-	-1019	-0-	16621	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5073	-0-	-657	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4613	-0-	-843	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6485	-0-	-175	-0-	372	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5974	-0-	-908	-0-	291	1	5683	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	239	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	162	1	7570	2	N	-0-					-0-
*04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	251	1	6843	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6255	-0-	-129	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13519	-0-	-1082	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13108	-0-	-1493	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13284	-0-	-16	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14222	-0-	-503	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13286	-0-	-964	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8673	-0-	-1071	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9052	-0-	-1388	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

11	7620	X	5570	-0-	-2050	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5018	-0-	-2670	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4993	-0-	-1277	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

11	6030	X	4804	-0-	-1226	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4711	-0-	-209	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

11	9450	X	9214	-0-	-236	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	8754	-0-	-1566	-0-	8754	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6957	-0-	-1023	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7020	-0-	-1226	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6157	-0-	-803	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2886	3	11	9	N	10	14	1			1
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2803	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2716	X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2910	X	1720	-0-	-1190	-0-	1717	3	3	9	N	3	5	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

11	9060	X	8774	-0-	-286	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8711	-0-	-620	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8155	-0-	-605	-0-	8155	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

11	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	30	1	3125	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

11	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7694	-0-	-406	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7666	-0-	-518	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6901	-0-	-779	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

11	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4278	-0-	-118	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7697	3	33	9	N	30	36	1			5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6701	3	24	9	N	22	25	1			2
01	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2
02	7224	X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7998	X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11
04	7740	X	6015	-0-	-1725	-0-	6003	3	12	9	N	11	20	1			2

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

11	5370	X	4226	-0-	-1144	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

11	19410	X	18692	-0-	-718	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17843	-0-	-847	-0-	17843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10479	-0-	-92	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9322	-0-	-1838	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	237	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	249	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1			N	-0-					-0-
03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	3660	X	162	-0-	-3498	-0-	162	1			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9509	-0-	-361	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7780	-0-	-770	-0-	7780	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5787	-0-	-1713	-0-	5787	2			Y	-0-					27
12	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	7634	2			Y	-0-					27
01	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	7249	2			Y	-0-					27
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24	9	Y	22	49	1			-0-
03	7688	X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	535	1	620	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1655	-0-	-670	-0-	458	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2019	-0-	-381	-0-	578	1	1441	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	654	-0-	-396	-0-	304	1	344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	375	1	505	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	1209	X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1092	X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1209	X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63	2	N	-0-					-0-
*04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	333	1	825	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3172	-0-	-1602	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	1562	-0-	-3212	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1050	-0-	-3178	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5155	-0-	-109	-0-	5072	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5131	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
*04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	351	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	2	N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	362	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	327	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	362	1	4673	2	N	-0-					-0-
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5590	-0-	-1430	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13158	-0-	-761	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12715	-0-	-832	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11606	-0-	-1114	-0-	11606	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	4675	-0-	-3168	-0-	308	1	4367	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-					-0-
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	300	1	5223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1572	-0-	-798	-0-	105	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	101	1	1289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	99	1	901	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

11	5910	X	5253	-0-	-657	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

11	10560	X	10256	-0-	-304	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	10037	-0-	-433	-0-	10037	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

11	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3472	-0-	372	692	3472	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3130	-0-	30	722	3130	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

11	6330	X	4057	-0-	-2273	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	296	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	291	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	296	1	3506	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

11	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	12584	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	12993	-0-	-895	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11391	-0-	-1179	-0-	11391	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

11	6450	X	25	-0-	-6425	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

11	9870	X	9402	-0-	-468	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9771	-0-	-273	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	216	9	N	196	196	1			-0-
03	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	383	1	1186	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	391	1	795	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	1587	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	1174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	403	1	920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6043	-0-	-2507	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4973	-0-	-3366	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	6961	2	N	-0-					-0-
*04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	270	1	7010	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3205	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	5085	2	N	-0-					-0-
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	125	1	7074	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	4980	X	3751	-0-	-1229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1995	-0-	-1415	-0-	233	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	179	1	3115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7245	-0-	-443	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

11	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	4317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4212	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4172	X	3873	-0-	-299	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

11	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

11	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

11	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2435	-0-	-1261	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	5760	-0-	-4260	-0-	5735	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	9858	X	7879	-0-	-1979	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
01	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7336	-0-	-284	-0-	7336	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

11	6360	X	5893	-0-	-467	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4528	-0-	-1520	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4786	-0-	-1184	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

11	7980	X	7474	-0-	-506	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7214	-0-	-94	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
*04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

11	6600	X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	1748	-0-	-4793	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

11	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	305	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	300	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	298	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	224	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	178	-0-	-3572	-0-	178	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3781	-0-	-195	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6117	-0-	-362	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
*04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	187	1	5424	3	Y	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	3	Y	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	111	1	6007	3	Y	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	70	1	6633	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6207	-0-	-33	-0-	70	1	6137	3	Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	365	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	281	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	1			N	-0-					-0-
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	41	1	8581	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	186	1	9518	2	N	-0-					-0-
*04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	177	1	9271	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4071	-0-	-519	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3631	-0-	-869	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	107	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	116	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	117	1	4127	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

11	12900	X	11941	-0-	-959	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12083	-0-	-1774	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11651	-0-	-619	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

11	3630	X	1599	-0-	-2031	-0-	326	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	309	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-					-0-
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

11	8310	X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7938	-0-	-649	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2633	-0-	-1687	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	144	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	2	N	-0-					-0-
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2069	-0-	-1171	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7870	-0-	-1100	-0-	217	1	7653	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8294	-0-	-1130	-0-	251	1	8040	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	221	1	7694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8512	X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7538	-0-	-502	-0-	161	1	7377	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					11
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					11
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	2634	2	Y	-0-					8
12	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	287	1	2168	2	Y	-0-					8
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-					8
02	2688	N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-					8
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-					8
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	311	1	2211	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

11	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-			-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

11	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-			-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
*04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

11	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

11	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2			Y	-0-			24
12	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			Y	-0-			24
01	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-			24
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-			24
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-			24
04	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-			24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	145	X	148	-0-	3	3	2	1	146	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

11	6480	X	2990	-0-	-3490	-0-	70	1	2920	2	N	-0-			-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	116	1	7266	2	N	-0-			-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	112	1	6503	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	47	1	5453	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	4992	-0-	-2386	-0-	98	1	4894	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	122	1	5744	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2264	-0-	-1306	-0-	235	1	2028	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	336	1	2098	3	Y	-0-					1
01	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	358	1	2103	3	Y	-0-					1
02	2912	X	2102	-0-	-810	-0-	297	1	1805	3	Y	-0-					1
03	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	280	1	1668	3	Y	-0-					1
04	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	295	1	1193	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

11	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	10	1	4014	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3976	-0-	-84	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3367	-0-	-1421	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

11	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	1			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

11	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10936	-0-	-999	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9867	-0-	-723	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	174	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	153	1	7229	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-					-0-
*04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	223	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	195	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-					-0-
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	272	1	2778	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	188	1	2548	3	N	-0-					80
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	183	1	2489	3	N	-0-					80
01	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-					80
02	2548	X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	3	N	-0-					80
03	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-					80
04	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	149	1	2088	3	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

11	1620	X	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	190	1	2128	2	Y	-0-					8
12	2697	N	2316	-0-	-381	-0-	195	1	2121	2	Y	-0-					8
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					8
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-					8
03	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-					8
04	2490	N	1807	-0-	-683	-0-	152	1	1655	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

11	2640	X	1676	-0-	-964	-0-	130	1	1544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1519	N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-					-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

11	2280	X	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

11	12090	X	8964	-0-	-3126	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10660	-0-	-3476	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
*04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

11	7020	X	4758	-0-	-2262	-0-	229	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	66	1	11782	2	N	-0-					-0-
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
*04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6951	-0-	-427	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	6243	-0-	-477	-0-	6243	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	112	1	4286	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	104	1	4351	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	61	1	3521	2	N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9272	-0-	-478	-0-	9272	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	9557	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8179	-0-	-1091	-0-	8179	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-			-0-
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	131	1	10698	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	8234	-0-	-2430	-0-	135	1	8099	2	N	-0-			-0-
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-			-0-
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-			-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-			-0-
*04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	39	1	13144	2	N	-0-			-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6845	-0-	-1405	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6876	2			N	-0-			-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6546	-0-	-1224	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
01	8029	X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N	-0-			-0-
*04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	39	1	7055	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
*04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
*04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

11	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					2
12	6541	X	6351	-0-	-190	-0-	6351	2			Y	-0-					2
01	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			Y	-0-					2
02	5908	X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					7
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	6110	2			Y	-0-					7

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

11	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3523	-0-	-917	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

11	5610	X	5088	-0-	-522	-0-	5088	2			Y	-0-					2
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	-0-					2
01	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2			Y	-0-					2
02	4984	X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920	2	Y	-0-					7
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	131	1	5670	2	Y	-0-					7

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		99	-0-	99	261	99	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	543	282	1			N	-0-					-0-
*04	936	X	393	-0-	-543	-0-	393	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8382	-0-	-558	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11966	-0-	-4	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10986	-0-	-1228	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
*04	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7393	-0-	-1307	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7618	-0-	-1031	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6151	-0-	-1229	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	236	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	193	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	169	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	192	1	4397	2	N	129	129	1			-0-
							142	9									
04	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	191	1	4005	2	N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	419	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	362	1	95	2	N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	356	1	695	2	N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	396	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	463	1	3213	2	N	-0-					-0-
*04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	424	1	1518	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12662	-0-	-1505	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11194	-0-	-1602	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12100	-0-	-1943	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

11	11220	X	10901	-0-	-319	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

11	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

11	6570	X	5688	-0-	-882	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6088	-0-	-670	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
*04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

11	10260	X	10046	-0-	-214	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10406	-0-	-196	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10323	-0-	-186	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
*04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

11	3180	X	199	-0-	-2981	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	48	-0-	-5222	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

11	4770	X	4596	-0-	-174	-0-	4576	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4160	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4284	X	3887	-0-	-397	-0-	3881	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4743	X	4122	-0-	-621	-0-	4107	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4590	X	3533	-0-	-1057	-0-	3526	3	7	9	N	6	12	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
*04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

11	5040	X	3721	-0-	-1319	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3806	-0-	-999	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3022	-0-	-1388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

11	11520	X	11226	-0-	-294	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11085	-0-	-819	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9556	-0-	-1168	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10918	-0-	-676	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10348	-0-	-872	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

11	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	245	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	285	1	7946	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	270	1	7433	2	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	242	1	6945	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7458	-0-	-788	-0-	271	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	257	1	6683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	462	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	466	1	6506	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4487	-0-	-1783	-0-	463	1	4024	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7489	-0-	-2400	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5694	-0-	-3156	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8399	-0-	-931	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4017	-0-	-6089	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
*04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6571	-0-	-539	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	3456	-0-	-5364	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	281	1	2528	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1684	-0-	-536	-0-	278	1	1400	3	Y	5	31	1	1	8	11
							6	9									
12	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	382	1	1078	3	Y	-0-					11
01	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	342	1	1123	3	Y	14					25
							15	9									
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	321	1	975	3	Y	18	1	8			42
							20	9									
03	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	319	1	93	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
04	1440	N	85	-0-	-1355	-0-	85	1			Y	-0-					42

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6207	-0-	-737	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5058	-0-	-1182	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6123	-0-	-57	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					14
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					14
01	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			Y	-0-					14
02	4228	X	3573	-0-	-655	-0-	3560	2	13	9	Y	12	26	1			-0-
03	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3582	-0-	-948	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

11	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6389	-0-	-2012	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5999	-0-	-2402	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5129	-0-	-1051	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

11	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8677	-0-	-778	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7513	-0-	-1027	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7940	-0-	-1174	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5307	-0-	-3093	-0-	382	1	4925	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

11	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	4326	2			Y	-0-					16
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			Y	-0-					16
01	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			Y	-0-					16
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4036	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
03	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4159	-0-	-161	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

11	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	2684	2	22	9	N	20	70	1			129
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2796	2	21	9	N	19					148
01	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2764	2	24	9	N	22					170
02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2454	2	25	9	N	23					193
03	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2634	2	21	9	N	19	121	1			91
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2644	2	12	9	N	11					102

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	4978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4648	X	4183	-0-	-465	-0-	4182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

11	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7979	-0-	-670	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7886	-0-	-577	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7102	-0-	-654	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

11	21480	X	19434	-0-	-2046	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19689	-0-	-2507	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19976	-0-	-360	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17066	-0-	-1106	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17295	-0-	-2824	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16305	-0-	-3135	-0-	16305	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

11	8850	X	8296	-0-	-554	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7763	-0-	-1382	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6800	-0-	-2221	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6196	-0-	-1840	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5973	-0-	-2645	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5664	-0-	-2646	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9835	-0-	-54	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10205	-0-	-687	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11027	-0-	-1032	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11101	-0-	-569	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

11	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3030	2	58	9	N	53	125	1			109
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3042	2	62	9	N	56					165
01	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44					209
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	106	1			142
03	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39					181
							43	9									
04	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	21	1	2751	2	N	23	117	1			87
							25	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

11	1710	X	7	-0-	-1703	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

11	13860	X	10775	-0-	-3085	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12665	-0-	-1254	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	6214	-0-	-6086	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

11	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

11	11010	X	10091	-0-	-919	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10505	-0-	-872	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
*04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

11	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

11	7680	X	7610	-0-	-70	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7229	-0-	-391	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

11	8640	X	7295	-0-	-1345	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7617	-0-	-1311	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7138	-0-	-302	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

11	6930	X	6836	-0-	-94	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5684	-0-	-1156	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	134	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3245	-0-	-1405	-0-	164	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-					-0-
*04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	196	1	5307	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1377	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	874	1	694	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1783	-0-	-1997	-0-	525	1	1258	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					42
12	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			Y	-0-					42
01	4991	X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			Y	-0-					42
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2			Y	-0-					42
03	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2			Y	-0-					42
04	5160	X	4245	-0-	-915	-0-	4245	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3587	-0-	-557	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9874	-0-	-776	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8880	-0-	-990	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	7559	2	58	9	Y	53	57	1			18
12	8215	X	7774	-0-	-441	-0-	7774	2			Y	-0-					18
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			Y	-0-					18
02	7140	X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2			Y	-0-					18
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			Y	-0-					18
*04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			Y	-0-					18

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6050	-0-	-1810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	3272	-0-	-2968	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	7963	-0-	-3257	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8387	-0-	-1502	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	10366	2	N	-0-					-0-
02	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
*04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8370	X	2269	-0-	-6101	-0-	92	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	7619	2	N	-0-					-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	6216	-0-	-3054	-0-	107	1	6109	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8905	-0-	-935	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9521	-0-	-647	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8706	-0-	-504	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5695	-0-	-725	-0-	171	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5292	-0-	-1342	-0-	188	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	5377	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4230	-0-	-1470	-0-	160	1	4070	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	2338	-0-	-4022	-0-	96	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	3904	-0-	-2358	-0-	135	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	312	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	30	-0-	-4080	-0-	30	1			N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7482	-0-	-108	-0-	383	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6708	-0-	-515	-0-	345	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6910	-0-	-560	-0-	396	1	6514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15679	-0-	-2456	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14463	-0-	-1707	-0-	14463	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	2185	-0-	-7565	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1027	-0-	-4956	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
*04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4780	-0-	-1296	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4902	-0-	-1577	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4366	-0-	-1904	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5811	-0-	-1350	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5395	-0-	-933	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6218	-0-	-354	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5451	-0-	-939	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
*04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6281	-0-	-679	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4022	-0-	-938	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
*04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

11	8160	X	6961	-0-	-1199	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7201	-0-	-209	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	204	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	233	1	4264	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069	2	N	-0-					-0-
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	187	1	4193	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	86	-0-	-3355	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	33	-0-	-2179	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6100	-0-	-80	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	385	1	1888	2	Y	23	77	1			20
							25	9									
12	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	424	1	907	2	Y	21					41
							23	9									
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12					53
							13	9									
02	2156	X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14					67
							15	9									
03	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67	1	1	8	17
							20	9									
04	2310	X	558	-0-	-1752	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					17

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
*04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5445	-0-	-345	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1908	-0-	-672	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	851	-0-	-1309	-0-	851	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	401	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	420	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	29	-0-	-3031	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2590	-0-	-1850	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	306	1	9545	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9870	-0-	-1104	-0-	333	1	9537	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
*04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4370	-0-	-880	-0-	578	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	565	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	590	1	5485	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	2026	-0-	-3824	-0-	516	1	1510	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	10001	-0-	7001	18911	409	1	9592	2	N	-0-					-0-
12	27624	X	8713	-0-	-18911	-0-	436	1	8277	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
*04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9341	-0-	-672	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	8691	-0-	-999	-0-	8691	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	238	1	361	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	13266	-0-	10266	10266	500	1	12766	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9226	-0-	-1094	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	8796	-0-	-1868	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	10017	-0-	-647	-0-	10017	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	8399	-0-	-925	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9486	-0-	-372	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	9256	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	3568	-0-	-989	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4229	-0-	-571	-0-	4229	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
*04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	416	1	1733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	252	1	1401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	378	1	1686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2016	N	1540	-0-	-476	-0-	299	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	310	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	318	1	1264	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27	32	1			4
12	7223	X	6718	-0-	-505	-0-	6698	3	20	9	N	18	21	1			1
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7175	3	25	9	N	23	22	1			2
02	6608	X	5940	-0-	-668	-0-	5932	3	8	9	N	7	5	1			4
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	6358	3	22	9	N	20	14	1			10
04	7080	X	5884	-0-	-1196	-0-	5873	3	11	9	N	10	18	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

11	9390	X	5586	-0-	-3804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6315	-0-	-3388	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6934	-0-	-1018	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3599	-0-	-3451	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

11	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4969	-0-	-15	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4544	-0-	-974	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	346	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	362	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	327	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	362	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	351	1	2293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10830	-0-	-480	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9547	-0-	-701	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	8115	-0-	-2715	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

11	14640	X	13264	-0-	-1376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	10063	-0-	-4755	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11932	-0-	-1144	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12647	-0-	-1582	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12629	-0-	-631	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

11	1530	X	313	-0-	-1217	-0-	313	1			N	-0-					-0-
12	620	X	339	-0-	-281	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5248	-0-	-240	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

11	7260	X	6600	-0-	-660	-0-	252	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7194	-0-	-153	-0-	281	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	195	1	7099	2	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	177	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	210	1	7333	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	7050	X	7018	-0-	-32	-0-	189	1	6735	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	491	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	502	1	1147	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	493	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	411	1	917	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	527	1	1171	2	N	-0-			-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	522	1	1032	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3123	-0-	-433	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	3526	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

11	8040	X	3504	-0-	-4536	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	4493	-0-	-3815	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	4292	-0-	-1840	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
*04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

11	12240	X	8966	-0-	-3274	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	9643	-0-	-2757	-0-	9643	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	9385	-0-	-2767	-0-	9385	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	8616	-0-	-1156	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
*04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	392	1	2632	3	N	1	104	1	1	8	15
							1	9									
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	412	1	2997	3	N	-0-					15
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	397	1	3262	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3078	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	296	1	3120	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	324	1	2191	3	N	-0-					15

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	302	1	7208	2	N	-0-					-0-
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	334	1	5769	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	1	66	2	N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	280	1	7932	2	N	-0-					-0-
*04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	280	1	10716	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	549	1	9393	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	8925	-0-	-5490	-0-	450	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	8925	-0-	-4250	-0-	496	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8437	-0-	-2287	-0-	418	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	9199	-0-	-2178	-0-	487	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8406	-0-	-1524	-0-	468	1	7938	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
*04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7863	-0-	-1468	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7029	-0-	-3170	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7825	-0-	-2374	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6722	-0-	-1378	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11148	-0-	-912	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11102	-0-	-1360	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10942	-0-	-1489	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10484	-0-	-240	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	10666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	3645	-0-	-4275	-0-	175	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	3766	-0-	-3736	-0-	148	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	3736	-0-	-3549	-0-	132	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	3119	-0-	-3461	-0-	172	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	323	1	2875	2	N	-0-					-0-
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	328	1	3522	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

11	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1901	-0-	-1323	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

11	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5217	-0-	-467	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5546	-0-	-623	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

11	7800	X	250	-0-	-7550	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	9021	X	5068	-0-	-3953	-0-	284	1	4784	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	241	1	5838	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	2467	-0-	-1817	-0-	202	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	301	-0-	-4752	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	3295	-0-	-2585	-0-	262	1	3033	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6781	-0-	-5619	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	138	-0-	-11062	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10577	-0-	-1823	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
*04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13810	-0-	-650	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14172	-0-	-615	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
*04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

11	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

11	15990	X	13651	-0-	-2339	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14344	-0-	-1497	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10248	-0-	-3642	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

11	11070	X	10472	-0-	-598	-0-	361	1	10108	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	11439	X	9676	-0-	-1763	-0-	370	1	9297	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324	1	8533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362	1	7904	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	520	1	7537	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	462	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	378	1	7065	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	6187	2	N	-0-					-0-
*04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	382	1	6679	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

11	21900	X	20119	-0-	-1781	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	18235	-0-	-4395	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19576	-0-	-1304	-0-	19576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	4	1	16144	2	N	-0-					-0-
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	21	1	15039	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12884	-0-	-1936	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

11	7860	X	3694	-0-	-4166	-0-	189	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	8163	-0-	-7802	-0-	222	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7284	-0-	-606	-0-	390	1	6894	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

11	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	136	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	125	1	2867	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	X	1975	-0-	-1125	-0-	56	1	1918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	N	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	197	1	3094	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	30	1	13651	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13005	-0-	-1813	-0-	71	1	12934	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-					-0-
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13359	-0-	-321	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11035	-0-	-1475	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
*04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9398	-0-	-892	-0-	215	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9276	-0-	-427	-0-	184	1	9092	2	N	-0-					-0-
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	2	N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	2	N	-0-					-0-
*04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	96	1	11048	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
*04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7757	-0-	-706	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7387	-0-	-803	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6834	-0-	-96	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6679	-0-	-482	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	3542	-0-	-4498	-0-	3516	3	26	9	Y	24	18	1			40
12	20274	X	3376	-0-	-16898	-0-	3351	3	25	9	Y	23	30	1			33
01	20274	X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	18312	X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3	34	9	Y	31	46	1			-0-
03	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3258	3	39	9	Y	35	21	1			20

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7921	-0-	-2216	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11153	-0-	-1207	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10744	-0-	-2028	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10800	-0-	-1972	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10013	-0-	-1159	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10138	-0-	-1828	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9429	-0-	-1731	-0-	9429	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5329	-0-	-1271	-0-	109	1	5220	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	107	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	103	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4552	-0-	-880	-0-	100	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	128	1	5074	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5245	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6988	-0-	-692	-0-	425	1	6555	2	N	7	7	8			22
							8	9									
12	7688	X	7014	-0-	-674	-0-	438	1	6575	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	380	1	6653	2	N	38	3	8			57
							42	9									
02	6888	X	6565	-0-	-323	-0-	343	1	6219	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	321	1	5329	2	N	8	8	8			57
							9	9									
04	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	384	1	6579	2	N	-0-					57

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
*04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	5963	-0-	-826	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	4373	-0-	-2571	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	5725	-0-	-1963	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	5944	-0-	-986	-0-	5944	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

11	5130	X	3669	-0-	-1461	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	3669	-0-	-2721	-0-	3669	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

11	6960	X	5826	-0-	-1134	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	4816	-0-	-2221	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	6044	-0-	-284	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5445	-0-	-1095	-0-	5445	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

11	7710	X	6605	-0-	-1105	-0-	122	1	6483	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7351	-0-	-616	-0-	118	1	7233	2	N	-0-			-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	75	1	7690	2	N	-0-			-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	28	1	5985	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6483	-0-	-1017	-0-	11	1	6472	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	3			N	-0-			51
12	9920	X	9593	-0-	-327	-0-	9593	3			N	-0-			51
01	11532	X	8687	-0-	-2845	-0-	8687	3			N	-0-			51
02	10416	X	7475	-0-	-2941	-0-	7475	3			N	-0-			51
03	11532	X	7937	-0-	-3595	-0-	7937	3			N	-0-			51
04	9270	X	6383	-0-	-2887	-0-	6383	3			N	-0-			51

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

11	11700	X	11207	-0-	-493	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11638	-0-	-452	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
*04	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

11	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9129	-0-	-951	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

11	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12874	-0-	-177	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11412	-0-	-460	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11917	-0-	-983	-0-	11917	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

11	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

11	6330	X	5865	-0-	-465	-0-	222	1	5643	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4977	-0-	-1564	-0-	210	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	217	1	5479	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
*04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	14568	-0-	-582	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	8020	-0-	-7945	-0-	43	1	7977	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	11237	-0-	-4976	-0-	60	1	11177	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	11046	-0-	-3598	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11489	-0-	-4724	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	7321	-0-	-7259	-0-	217	1	7104	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8545	-0-	-1475	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9478	-0-	-752	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9707	-0-	-461	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8908	-0-	-192	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
*04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2699	-0-	-1531	-0-	116	1	2531	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	231	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	206	1	4231	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	208	1	3772	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	230	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	223	1	4073	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	141	1	6334	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	136	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6206	-0-	-318	-0-	126	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	148	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6260	-0-	-640	-0-	148	1	6112	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5434	-0-	-558	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5546	-0-	-874	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6814	-0-	-1029	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6410	-0-	-618	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6675	-0-	-675	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5965	-0-	-935	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5908	-0-	-1129	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4051	-0-	-971	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2828	-0-	-1344	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10875	-0-	-465	-0-	10874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12152	X	10620	-0-	-1532	-0-	10616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	12152	X	10122	-0-	-2030	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8654	-0-	-2322	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	9056	-0-	-2755	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8180	-0-	-2710	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	273	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	253	1	3025	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	258	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	242	1	3718	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	259	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	295	1	2664	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	480	-0-	-900	-0-	465	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	230	1	2316	2	N	-0-					72
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	236	1	2848	2	N	-0-					72
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					72
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	-0-					72
03	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	255	1	2754	2	N	-0-					72
04	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	243	1	2501	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7650	-0-	-689	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7710	-0-	-629	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6528	-0-	-1004	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6850	-0-	-860	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	4542	-0-	-9005	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	11424	X	3404	-0-	-8020	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10669	-0-	-491	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6733	-0-	-519	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11411	-0-	-499	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11662	-0-	-490	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11534	-0-	-463	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10374	-0-	-406	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11365	-0-	-477	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10942	-0-	-458	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5527	-0-	-1043	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3681	-0-	-69	-0-	479	1	3202	2	N	-0-					110
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	495	1	3270	2	N	11	96	1			25
							12	9									
01	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	90	1	3076	2	N	28					53
							31	9									
02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2903	2	18	9	N	16					69
03	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3161	2	7	9	N	6					75
04	3690	X	3107	-0-	-583	-0-	3104	2	3	9	N	3					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12860	-0-	-250	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	10461	-0-	-1877	-0-	10461	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	7374	-0-	-5106	-0-	7374	2			N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

11	1800	X	1398	-0-	-402	-0-	315	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	348	1	2807	2	N	-0-			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	355	1	2365	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

11	4470	X	3425	-0-	-1045	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3044	-0-	-456	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
*04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

11	13500	X	13102	-0-	-398	-0-	13102	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	4555	-0-	-9457	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-			-0-
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					N	-0-			-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
04	13110	X	3030	-0-	-10080	-0-	3030	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

11	13290	X	6212	-0-	-7078	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
12	15252	X	8699	-0-	-6553	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
02	13776	X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	2			N	-0-			-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
*04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

11	8490	X	8025	-0-	-465	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6841	-0-	-747	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7738	-0-	-302	-0-	7738	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	323	1	8556	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	334	1	7565	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8390	-0-	-1096	-0-	337	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	7550	-0-	-1018	-0-	305	1	7245	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	343	1	7781	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7819	-0-	-1061	-0-	336	1	7483	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

11	10320	X	10016	-0-	-304	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	10369	-0-	-295	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	9874	-0-	-511	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9489	-0-	-531	-0-	9489	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6044	-0-	-312	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	5866	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

11	11670	X	8115	-0-	-3555	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	5781	-0-	-6061	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
01	11842	X	7591	-0-	-4251	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-			-0-
*04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

11	15330	X	13107	-0-	-2223	-0-	13107	3			N	-0-			-0-
12	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	3			N	-0-			-0-
01	14880	X	10656	-0-	-4224	-0-	10656	3			N	-0-			-0-
02	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	12802	3			N	-0-			-0-
03	13547	X	11264	-0-	-2283	-0-	11264	3			N	-0-			-0-
04	13110	X	11840	-0-	-1270	-0-	11840	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

11	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	2675	-0-	-2029	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

11	12240	X	10707	-0-	-1533	-0-	10707	2			N	-0-			-0-
12	12307	X	10990	-0-	-1317	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
01	12307	X	10507	-0-	-1800	-0-	10507	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	9750	-0-	-778	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	9633	-0-	-1434	-0-	9633	2			N	-0-			-0-
*04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

11	12120	X	11116	-0-	-1004	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11205	-0-	-1195	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
*04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

11	8160	X	6488	-0-	-1672	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6347	-0-	-2085	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6127	-0-	-353	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

11	7860	X	7463	-0-	-397	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6675	-0-	-796	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5212	-0-	-2258	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	12766	-0-	9766	26749	322	1	12444	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3643	-0-	-3425	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	221	1	5551	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1234	1	8004	2	N	-0-					-0-
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1125	1	8790	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	3956	-0-	-5644	-0-	638	1	3318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	111	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	314	1	7999	2	N	-0-			-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
*04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

11	6750	X	5845	-0-	-905	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5740	-0-	-1235	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

11	6600	X	3251	-0-	-3349	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	4956	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6350	-0-	-2200	-0-	6350	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

11	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-			-0-
12	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-			-0-
01	15624	X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	12970	-0-	-2000	-0-	12970	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

11	2670	X	2298	-0-	-372	-0-	375	1	1923	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1756	-0-	-1003	-0-	367	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	336	1	1920	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
12	13795	X	11250	-0-	-2545	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
01	13795	X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
02	12432	X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	10851	-0-	-1719	-0-	10851	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	6324	-0-	-1550	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6925	-0-	-815	-0-	6925	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	5009	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-			-0-
01	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	5143	3			N	-0-			-0-
02	5068	X	4999	-0-	-69	-0-	4999	3			N	-0-			-0-
03	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-			-0-
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4607	3			N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	449	1	2401	2	N	-0-			-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	448	1	2477	2	N	-0-			-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	444	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	437	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	519	1	1747	2	N	-0-			-0-
*04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	458	1	2267	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

11	9570	X	6542	-0-	-3028	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
12	9889	X	8235	-0-	-1654	-0-	8235	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	7359	-0-	-2313	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-			-0-
*04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-			-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

11	4380	X	3807	-0-	-573	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3217	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

11	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	5	1	9851	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
01	10602	X	9768	-0-	-834	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	8510	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

11	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	3901	-0-	-959	-0-	3901	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10604	-0-	-256	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10140	-0-	-2074	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9411	-0-	-2648	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9529	-0-	-999	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9835	-0-	-1480	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9402	-0-	-1188	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

11	15660	X	14124	-0-	-1536	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14578	-0-	-1480	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13250	-0-	-2405	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12668	-0-	-1472	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14483	-0-	-459	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14047	-0-	-83	-0-	14047	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10135	-0-	-1862	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8783	-0-	-1381	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

11	5640	X	4327	-0-	-1313	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4107	-0-	-373	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
*04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	3988	2	12	9	Y	11	16	1	3	8	28
12	4743	X	4003	-0-	-740	-0-	4001	2	2	9	Y	2	25	1			5
01	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3448	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	6
02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3930	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4203	2	12	9	Y	11	2	1	2	8	13
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4416	2	2	9	Y	2					15

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	8059	3	2	9	N	2					46
12	8556	X	8323	-0-	-233	-0-	8321	3	2	9	N	2					48
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8891	3	2	9	N	2	4	1			46
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					46
03	8339	X	8247	-0-	-92	-0-	8245	3	2	9	N	2	1	8			47
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8207	3	1	9	N	1					48

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5636	3	1	9	N	1					106
12	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5782	3	30	9	N	27	56	1			77
01	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5632	3	2	9	N	2	4	1			75
02	5516	X	4268	-0-	-1248	-0-	4268	3			N	-0-					75
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5050	3	25	9	N	23					98
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	5205	3	1	9	N	1					99

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	1036	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	815	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	904	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	929	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	1014	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	639	1	2523	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6226	-0-	-129	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5888	-0-	-172	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6470	-0-	-1540	-0-	232	1	6238	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7525	-0-	-690	-0-	229	1	7296	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-					-0-
*04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	236	1	8042	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	6412	-0-	-3488	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7235	-0-	-1075	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5128	-0-	-1320	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4732	-0-	-1928	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5107	-0-	-323	-0-	377	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	413	1	5922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-					-0-
*04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	397	1	6481	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	14681	-0-	-169	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
01	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	12631	-0-	-6239	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13792	-0-	-638	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14008	-0-	-1275	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11465	-0-	-2335	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	10805	-0-	-2335	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
*04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4837	-0-	-1193	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	553	-0-	-4841	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2798	-0-	-2032	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8195	-0-	-865	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	9226	-0-	-384	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7175	-0-	-1765	-0-	7175	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9352	-0-	-698	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	5553	-0-	-4832	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14111	-0-	-1189	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14948	-0-	-614	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13714	-0-	-146	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13569	-0-	-1341	-0-	13569	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6913	-0-	-1067	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12974	-0-	-2216	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

11	8940	X	8521	-0-	-419	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8813	-0-	-177	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8236	-0-	-284	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

11	9750	X	9015	-0-	-735	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8308	-0-	-120	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8961	-0-	-618	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	254	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-					-0-
*04	22802	X	8481	-0-	-14321	-0-	287	1	8194	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

11	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	162	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	357	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	415	-0-	-5320	-0-	415	1			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-					-0-
*04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	429	1	6034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	579	-0-	-6197	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4802	-0-	-2458	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	348	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1788	-0-	-1963	-0-	369	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	301	1	567	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	402	1	5922	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	359	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5212	-0-	-1118	-0-	353	1	4859	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12910	-0-	-947	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11790	-0-	-690	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	261	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	277	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4005	-0-	-585	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

11	5850	X	5291	-0-	-559	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5523	-0-	-522	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	894	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	1209	N	566	-0-	-643	-0-	558	3	8	9	N	7	4	1			3
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	6	1			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	3	2	9	N	2	3	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

11	3150	X	2488	-0-	-662	-0-	2478	3	10	9	N	9	12	1			1
12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3126	3	10	9	N	9	9	1			1
01	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2849	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2884	X	2558	-0-	-326	-0-	2555	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	2311	3	9	9	N	8	6	1			4
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3048	3	7	9	N	6	9	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

11	12630	X	11671	-0-	-959	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12049	-0-	-661	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9499	-0-	-1981	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
*04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

11	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	730	1	4871	2	Y	53	68	1			79
							58	9									
12	5983	X	5796	-0-	-187	-0-	753	1	4973	2	Y	64	82	1			61
							70	9									
01	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	147	1	5024	2	Y	53					114
							58	9									
02	5348	X	4473	-0-	-875	-0-	4419	2	54	9	Y	49	98	1			65
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	4932	2	51	9	Y	46	58	1			53
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4745	2	54	9	Y	49					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	351	1	1412	2	N	14					209
							15	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	362	1	1451	2	N	17					226
							19	9									
01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	362	1	1315	2	N	12					238
							13	9									
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	327	1	1164	2	N	12	90	1			160
							13	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	362	1	1335	2	N	20					180
							22	9									
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	351	1	1387	2	N	19					199
							21	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3970	-0-	-804	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

11	10110	X	9934	-0-	-176	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9746	-0-	-701	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8895	-0-	-373	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9396	-0-	-534	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

11	13620	X	11597	-0-	-2023	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11889	-0-	-2185	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11067	-0-	-603	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	270	1	2653	2	N	244	196	1			48
							268	9									
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	265	1	2661	2	N	-0-					48
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-					48
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-					48
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	2					50
							2	9									
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	243	1	2357	2	N	-0-					50

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

11	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7049	-0-	-329	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6263	-0-	-547	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

11	3870	X	2067	-0-	-1803	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	445	-0-	-3554	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	890	-0-	-2302	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		212	-0-	212	212	212	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	6214	-0-	-6266	-0-	296	1	5918	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	8783	-0-	-4113	-0-	262	1	8521	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-			-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-			-0-
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-			-0-
*04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8412	-0-	-408	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	8079	-0-	-321	-0-	8079	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	8010	-0-	-510	-0-	8010	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	4443	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-			-0-
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-			-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-			-0-
*04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	7248	-0-	-2382	-0-	351	1	6897	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6661	-0-	-3290	-0-	362	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6772	-0-	-488	-0-	351	1	6421	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

11	5040	X	4918	-0-	-122	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4212	-0-	-380	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

11	8670	X	7804	-0-	-866	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8181	-0-	-592	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
*04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

11	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	351	1	5553	2	N	1					61
							1	9									
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	362	1	6034	2	N	25					86
							28	9									
01	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16					102
							18	9									
02	5964	X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17					119
							19	9									
03	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3					122
							3	9									
04	6210	X	5412	-0-	-798	-0-	41	1	5371	2	N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
*04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	393	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	397	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3780	-0-	-1170	-0-	374	1	3406	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	329	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	305	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3465	-0-	-1905	-0-	259	1	3206	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	792	-0-	-720	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	869	-0-	-1801	-0-	399	1	462	3	Y	7	31	1	3	8	3
							8	9									
12	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	532	1	1626	3	Y	-0-					3
01	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15	1	8			17
02	2436	X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	392	1	2767	3	Y	-0-					34

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	67	1	5112	2	Y	-0-					15
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	78	1	5052	2	Y	-0-					15
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-					15
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-					15
03	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-					15
04	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	29	1	5044	2	Y	-0-					15

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5514	-0-	-1686	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9323	-0-	-2426	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9415	-0-	-1094	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8293	-0-	-1217	-0-	8293	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	11843	-0-	-1867	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10425	-0-	-1425	-0-	10425	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11958	-0-	-3914	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12652	-0-	-968	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	377	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	985	-0-	-1495	-0-	150	1	835	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7630	-0-	-492	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7381	-0-	-586	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6541	-0-	-929	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

11	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	3544	2	57	9	N	52					138
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3622	2	54	9	N	49					187
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3602	2	110	9	N	100	189	1			98
02	3388	X	3284	-0-	-104	-0-	3249	2	35	9	N	32					130
03	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3595	2	70	9	N	64	1	8			193
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3594	2	47	9	N	43	186	1			50

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

11	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3568	-0-	-62	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14129	-0-	-1123	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13771	-0-	-629	-0-	13771	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

11	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	286	1	9647	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	9348	-0-	-2184	-0-	273	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9908	-0-	-2089	-0-	319	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	228	1	9321	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11199	-0-	-798	-0-	221	1	10978	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8921	-0-	-1009	-0-	199	1	8722	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

11	12750	X	12703	-0-	-47	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12696	-0-	-169	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10388	-0-	-1456	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11681	-0-	-1432	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11625	-0-	-1065	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

11	17190	X	15418	-0-	-1772	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	16012	-0-	-1720	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16406	-0-	-241	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15357	-0-	-513	-0-	15357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9868	-0-	-692	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10640	-0-	-272	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8925	-0-	-287	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9851	-0-	-782	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1	1	12375	2	N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
*04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	321	-0-	-2899	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

11	6870	X	6199	-0-	-671	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5579	-0-	-805	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	9046	-0-	-44	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7746	-0-	-710	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8599	-0-	-521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3587	-0-	-2613	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3310	-0-	-2890	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3734	-0-	-1866	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

11	5550	X	5497	-0-	-53	-0-	303	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	45	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4301	-0-	-1019	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3824	-0-	-1666	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					32
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					32
01	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	3			N	-0-					32
02	6356	X	4381	-0-	-1975	-0-	4381	3			N	-0-					32
03	7843	X	3917	-0-	-3926	-0-	3917	3			N	-0-					32
04	7590	X	5514	-0-	-2076	-0-	5514	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

11	7770	X	5497	-0-	-2273	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4264	-0-	-3207	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

11	9750	X	8696	-0-	-1054	-0-	8696	3			N	-0-					33
12	10075	X	8780	-0-	-1295	-0-	8780	3			N	-0-					33
01	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					33
02	8652	X	8000	-0-	-652	-0-	8000	3			N	-0-					33
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					33
*04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

11	12060	X	10225	-0-	-1835	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10298	-0-	-2443	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9923	-0-	-2446	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9487	-0-	-341	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10820	-0-	-61	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	4896	-0-	-6834	-0-	93	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	101	1	10090	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8309	-0-	-774	-0-	96	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	74	1	9690	2	N	-0-					-0-
*04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	67	1	10130	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11504	-0-	-466	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2804	-0-	-9255	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1640	-0-	-10388	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	3820	-0-	-7044	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
04	11490	X	4103	-0-	-7387	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	5361	3	23	9	N	21	24	1			3
12	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5599	3	17	9	N	15	17	1			1
01	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5207	3	21	9	N	19	18	1			2
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5359	3	8	9	N	7	5	1			4
03	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	5560	3	20	9	N	18	13	1			9
04	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5218	3	11	9	N	10	17	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	67	1	4888	2	Y	-0-					14
12	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	69	1	4573	2	Y	-0-					14
01	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	61	1	5044	2	Y	-0-					14
02	4984	X	4413	-0-	-571	-0-	63	1	4350	2	Y	-0-					14
03	5115	X	4549	-0-	-566	-0-	30	1	4519	2	Y	-0-					14
04	4950	X	4476	-0-	-474	-0-	29	1	4447	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9048	-0-	-562	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8760	-0-	-695	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7964	-0-	-576	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8786	-0-	-669	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8444	-0-	-376	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

11	8250	X	6793	-0-	-1457	-0-	357	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7378	-0-	-1147	-0-	211	1	7167	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	2078	-0-	-5951	-0-	98	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	1	-0-	-7139	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2069	-0-	-1000	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

11	9420	X	8794	-0-	-626	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
01	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
*04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12	9	N	11	12	1			2
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	3	6	9	N	5	7	1			-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2218	3	3	9	N	3	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7013	3	30	9	N	27	32	1			4
12	8184	X	7480	-0-	-704	-0-	7457	3	23	9	N	21	23	1			2
01	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6832	X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7471	X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23	9	N	21	15	1			10
04	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	6008	3	12	9	N	11	19	1			2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	7111	2	7	9	N	6					99
12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7296	2	6	9	N	5					104
01	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	7266	2	68	9	N	62	99	1			67
02	6888	X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2			N	-0-					67
03	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3	9	N	3					70
04	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	6976	2	4	9	N	4					74

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	10645	-0-	-3485	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12650	-0-	-1641	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11467	-0-	-1441	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12503	-0-	-1075	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11712	-0-	-528	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4117	-0-	-167	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9154	-0-	-1196	-0-	9106	3	48	9	N	44	51	1			6
12	10664	X	9498	-0-	-1166	-0-	9470	3	28	9	N	25	29	1			2
01	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	9839	3	36	9	N	33	32	1			3
02	9072	X	8534	-0-	-538	-0-	8523	3	11	9	N	10	8	1			5
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7929	3	30	9	N	27	19	1			13
04	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	8668	3	18	9	N	16	26	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8873	-0-	-148	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8517	-0-	-659	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7475	-0-	-813	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8344	-0-	-832	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	411	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	360	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	370	1	602	2	N	-0-					-0-
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	306	1	311	2	N	-0-					-0-
04	480	X	420	-0-	-60	-0-	306	1	114	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	239	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	176	1	7793	2	N	-0-					-0-
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	N	-0-					-0-
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	197	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6687	-0-	-993	-0-	186	1	6501	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9582	-0-	-803	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	10097	-0-	-288	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8566	-0-	-198	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9402	-0-	-378	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	431	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	407	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3381	-0-	281	421	421	1	2960	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	642	386	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	2703	-0-	-642	-0-	427	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	430	1	2158	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14480	-0-	-524	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13461	-0-	-1059	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3248	-0-	-622	-0-	365	1	2883	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	410	1	3672	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	412	1	3555	2	N	-0-			-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	387	1	3741	2	N	-0-			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	447	1	4016	2	N	-0-			-0-
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	430	1	3597	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	8992	-0-	-2078	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-			-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-			-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-			-0-
*04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	27103	-0-	-707	-0-	27103	2			N	-0-			-0-
12	28055	X	27720	-0-	-335	-0-	27720	2			N	-0-			-0-
01	28024	X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2			N	-0-			-0-
02	25312	X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2			N	-0-			-0-
03	28024	X	27121	-0-	-903	-0-	27121	2			N	-0-			-0-
04	27090	X	25872	-0-	-1218	-0-	25872	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2			N	-0-			-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6870	-0-	-150	-0-	6870	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6220	-0-	-3800	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	6032	-0-	-2989	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9216	-0-	-894	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	6185	-0-	-4262	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9265	-0-	-469	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	259	-0-	-6581	-0-	232	1	27	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	147	-0-	-6921	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-			-0-
03	3193	X	133	-0-	-3060	-0-	133	1			N	-0-			-0-
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3261	-0-	-2079	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
*04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5264	-0-	-308	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4986	-0-	-684	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	481	1	2915	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2329	-0-	-2693	-0-	500	1	1829	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2013	-0-	-1377	-0-	494	1	1519	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	2651	-0-	-7429	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
*04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	8040	-0-	-3540	-0-	279	1	7761	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	10467	-0-	-1499	-0-	173	1	10294	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	972	-0-	-9168	-0-	252	1	720	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3652	-0-	-2258	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4028	-0-	-2079	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	138	-0-	-2082	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	11437	-0-	-1913	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12910	-0-	-885	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12334	-0-	-1461	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11556	-0-	-568	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12430	-0-	-50	-0-	12430	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2570	-0-	-580	-0-	323	1	2244	3	N	3	3	8			40
							3	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	436	1	3316	3	N	1	1	8			40
							1	9									
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	350	1	2813	3	N	3	3	8			40
							3	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	287	1	2752	3	N	4	4	8			40
							4	9									
04	3630	X	3028	-0-	-602	-0-	361	1	2667	3	N	-0-					40

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4934	-0-	-1142	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4226	-0-	-1262	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4293	-0-	-807	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1488	-0-	-1452	-0-	275	1	1198	3	Y	14	81	1	1	8	23
							15	9									
12	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	400	1	1364	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
01	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	1299	3	Y	39	1	8			61
							43	9									
02	2548	X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	945	3	Y	-0-					61
03	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	1184	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
*04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	345	1	1372	3	Y	-0-					61

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

11	11550	X	689	-0-	-10861	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	925	-0-	-11041	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
*04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

11	10770	X	7424	-0-	-3346	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	4615	-0-	-6421	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
*04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2755	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2945	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2800	N	3259	-0-	459	459	3255	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3100	N	3807	-0-	707	1166	3790	3	17	9	N	15	10	1			7
*04	3000	N	3057	-0-	57	1223	3051	3	6	9	N	5	11	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4078	-0-	-2012	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5239	-0-	-899	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3885	-0-	-1295	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4024	-0-	-1046	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7289	-0-	-1411	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7156	-0-	-1307	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6525	-0-	-727	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
*04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4817	-0-	-1573	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5378	-0-	-142	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8896	-0-	-104	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8174	-0-	-940	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7547	-0-	-1363	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	3106	-0-	-4244	-0-	3091	3	15	9	N	14	16	1			1
12	6851	X	2540	-0-	-4311	-0-	2532	3	8	9	N	7	8	1			-0-
01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	3528	X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1	9	N	1					1
03	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8	9	N	7	4	1			4
04	3120	X	1240	-0-	-1880	-0-	1238	3	2	9	N	2	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1723	-0-	-1129	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1698	-0-	-878	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1409	-0-	-841	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	12633	-0-	-957	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12811	-0-	-2131	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11757	-0-	-647	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10824	-0-	-1896	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	921	-0-	-563	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	2706	-0-	-3804	-0-	2706	3			N	-0-					21
12	6665	X	3219	-0-	-3446	-0-	3219	3			N	-0-					21
01	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	5195	3			N	-0-					21
02	5908	X	5882	-0-	-26	-0-	5882	3			N	-0-					21
03	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					21
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			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-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	287	1	8048	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8403	-0-	-246	-0-	291	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	288	1	7927	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7377	-0-	-519	-0-	248	1	7129	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	292	1	7566	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4254	2	30	9	Y	27	14	1			36
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4547	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4395	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31	50	1			-0-
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4823	2	26	9	Y	24	15	1			9
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4630	2	57	9	Y	52	32	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

11	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	421	1	7289	2	N	-0-			-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	405	1	7044	2	N	-0-			-0-
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	396	1	8449	2	N	-0-			-0-
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8780	2	N	-0-			-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	279	1	8674	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8070	-0-	-480	-0-	254	1	7816	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

11	600	X	481	-0-	-119	-0-	481	1			N	-0-			-0-
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	517	1	316	2	N	-0-			-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	455	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	478	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	544	1	1987	2	N	-0-			-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	463	1	1591	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

11	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	17873	2			N	-0-			-0-
12	18073	X	17505	-0-	-568	-0-	17505	2			N	-0-			-0-
01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-			-0-
02	16408	X	15428	-0-	-980	-0-	15428	2			N	-0-			-0-
03	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2			N	-0-			-0-
04	17580	X	14875	-0-	-2705	-0-	14875	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

11	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	244	1	8647	2	N	-0-			-0-
12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	230	1	9735	2	N	-0-			-0-
01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	10556	2	N	-0-			-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	9850	2	N	-0-			-0-
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	11255	2	N	-0-			-0-
*04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	46	1	10563	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

11	7770	X	5581	-0-	-2189	-0-	218	1	5363	3	Y	-0-			-0-
12	8029	X	5454	-0-	-2575	-0-	217	1	5237	3	Y	-0-			-0-
01	7812	X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	4883	3	Y	-0-			-0-
02	5992	X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	3763	3	Y	-0-			-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	7008	3	Y	-0-			-0-
*04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	Y	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2789	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10704	-0-	-1116	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	8901	-0-	-3313	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3844	-0-	-1796	-0-	99	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3314	-0-	-2018	-0-	121	1	3193	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2880	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7509	-0-	-2151	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
*04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6604	-0-	-596	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5770	-0-	-1460	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	93	1	7431	2	Y	-0-					-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	107	1	8041	2	Y	-0-					-0-
01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6630	-0-	-1440	-0-	148	1	6482	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	12545	-0-	-3655	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13229	-0-	-3511	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12727	-0-	-263	-0-	12727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4806	2			Y	-0-					13
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	4971	2			Y	-0-					13
01	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			Y	-0-					13
02	4648	X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40	9	Y	36	49	1			-0-
03	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4686	-0-	-114	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	394	1	2479	3	Y	8	31	1	4	8	3
							9	9									
12	3100	N	3798	-0-	698	698	468	1	3329	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3100	N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
02	2800	N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	4000	X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	305	1	2714	3	Y	-0-					34

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8909	-0-	-361	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7674	-0-	-1236	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	310	1	3761	2	N	34	3	8			53
							37	9									
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	389	1	3691	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	3309	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	4032	X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	3400	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	3835	2	N	39	4	8			88
							43	9									
*04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	324	1	4051	2	N	-0-					88

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7022	-0-	-1648	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7753	-0-	-896	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6711	-0-	-789	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3134	-0-	-1636	-0-	3134	2			N	-0-					116
12	4929	X	3527	-0-	-1402	-0-	3527	2			N	-0-					116
01	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2			N	-0-					116
02	3528	X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	2			N	-0-					116
03	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	2			N	-0-					116
04	3420	X	2036	-0-	-1384	-0-	2036	2			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4564	X	4419	-0-	-145	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	301	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	277	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	275	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	253	1	3286	2	N	-0-					-0-
*04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8064	-0-	-1416	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9440	-0-	-3115	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8735	-0-	-2045	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10154	-0-	-766	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	22985	-0-	-895	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22175	-0-	-2067	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22353	-0-	-1889	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	19403	-0-	-2493	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22138	-0-	-1918	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20577	-0-	-2403	-0-	20577	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4974	-0-	-4109	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4941	-0-	-3263	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7204	-0-	-1879	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9261	-0-	-459	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9487	-0-	-433	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9332	-0-	-588	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8343	-0-	-533	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8980	-0-	-692	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6155	-0-	-2060	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4894	-0-	-3321	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4906	-0-	-3134	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	9704	-0-	-2386	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7209	-0-	-3548	-0-	25	1	7184	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6558	-0-	-3158	-0-	107	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	3907	-0-	-6106	-0-	146	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	24	-0-	-9666	-0-	24	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	442	1	2953	2	N	17					167
							19	9									
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	460	1	3039	2	N	23	72	1			118
							25	9									
01	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	90	1	3078	2	N	19					137
							21	9									
02	3220	X	2831	-0-	-389	-0-	2812	2	19	9	N	17					154
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3070	2	19	9	N	17					171
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3164	2	18	9	N	16					187

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	720	1	4805	2	N	11					92
							12	9									
12	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	740	1	4886	2	N	20					112
							22	9									
01	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	144	1	4917	2	N	22					134
							24	9									
02	5376	X	4429	-0-	-947	-0-	4399	2	30	9	N	27	105	1			56
03	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	4821	2	12	9	N	11					67
04	5550	X	4682	-0-	-868	-0-	4660	2	22	9	N	20					87

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4361	-0-	-379	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6609	-0-	-261	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6037	-0-	-319	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
*04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	2027	-0-	-6373	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7340	-0-	-24	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7859	-0-	-751	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	8893	-0-	-2627	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10100	-0-	-1804	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9071	-0-	-1233	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9722	-0-	-1159	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8299	-0-	-2261	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	193	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4093	-0-	-1270	-0-	184	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4054	-0-	-482	-0-	180	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	199	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3496	-0-	-1064	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14011	-0-	-590	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13350	-0-	-1220	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11609	-0-	-1495	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12390	-0-	-1622	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11720	-0-	-1840	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11997	-0-	-783	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12404	-0-	-1143	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12350	-0-	-1197	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11008	-0-	-1228	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
*04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7630	-0-	-950	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7983	-0-	-542	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7233	-0-	-47	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7791	-0-	-207	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7601	-0-	-139	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

11	7950	X	7138	-0-	-812	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7091	-0-	-1124	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5513	-0-	-1767	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
*04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

11	11250	X	5970	-0-	-5280	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10915	-0-	-710	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	10220	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	186	1	797	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		7636	-0-	7636	7636	431	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5222	-0-	5222	12858	381	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5059	-0-	5059	17917	388	1	4671	2	N	-0-					-0-
*04	20099	X	2182	-0-	-17917	-0-	371	1	1811	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

11	5250	X	3660	-0-	-1590	-0-	101	1	3559	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3597	-0-	-1146	-0-	127	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	2	N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-					-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	86	1	3966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	941	-0-	-1969	-0-	347	1	594	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	302	1	578	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-			-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	930	X	469	-0-	-461	-0-	275	1	194	2	N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	5505	-0-	-3585	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	7306	-0-	-1034	-0-	7306	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-			-0-
12	15438	X	13730	-0-	-1708	-0-	13730	2			N	-0-			-0-
01	15066	X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2			N	-0-			-0-
02	13356	X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	2			N	-0-			-0-
03	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
04	13740	X	12149	-0-	-1591	-0-	12149	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6918	-0-	-852	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7129	-0-	-683	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6250	-0-	-610	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6923	-0-	-7	-0-	6923	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	4794	-0-	-3186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	287 1	1 9	873	2	N	1	1	8			-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-					-0-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	332	1	1399	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3370	-0-	-1850	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3919	-0-	-611	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10884	-0-	-666	-0-	10837	3	47	9	N	43	51	1			6
12	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	10977	3	34	9	N	31	35	1			2
01	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40	9	N	36	35	1			3
02	10164	X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14	9	N	13	9	1			7
03	11253	X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35	9	N	32	24	1			15
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	9263	3	23	9	N	21	31	1			5

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		299	-0-	299	299	234	1	65	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1796	248	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1292	-0-	1292	3088	265	1	1027	2	N	-0-					-0-
*04	3904	X	816	-0-	-3088	-0-	237	1	579	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11364	-0-	-306	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11383	-0-	-645	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9149	-0-	-2221	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11939	-0-	-1670	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

11	7290	X	6929	-0-	-361	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

11	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

11	12660	X	9287	-0-	-3373	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9644	-0-	-3438	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
*04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5170	-0-	-193	-0-	525	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4442	-0-	-542	-0-	452	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	547	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	541	1	4307	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

11	11580	X	10896	-0-	-684	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
12	11966	X	10799	-0-	-1167	-0-	10799	2			Y	-0-					-0-
01	11966	X	10972	-0-	-994	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10169	-0-	-527	-0-	10169	2			Y	-0-					-0-
03	11408	X	11284	-0-	-124	-0-	11284	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10650	-0-	-240	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

11	4440	X	2733	-0-	-1707	-0-	446	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	1961	-0-	-2627	-0-	439	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2704	-0-	-1698	-0-	448	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3556	-0-	-420	-0-	401	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	416	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	401	1	2044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	6703	-0-	-3647	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9661	-0-	-941	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8552	-0-	-1024	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7774	-0-	-1856	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	321	1	3948	2	N	38	1	8			97
							42	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					97
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	279	1	4360	2	N	31	1	8			127
							34	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	293	1	4165	2	N	3	72	1			58
							3	9									
03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	274	1	4206	2	N	29	2	8			85
							32	9									
04	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	339	1	2386	2	N	22					107
							24	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9381	-0-	-549	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9444	-0-	-693	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8530	-0-	-458	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9317	-0-	-73	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	382	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	356	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	300	1	6642	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
*04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4323	-0-	-687	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2860	-0-	-1460	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13925	-0-	-175	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13726	-0-	-1588	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11966	-0-	-1954	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7256	-0-	-1083	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6680	-0-	-376	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7850	-0-	-1000	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7220	-0-	-1708	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9476	-0-	-244	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9734	-0-	-186	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8619	-0-	-861	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

11	8790	X	8437	-0-	-353	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8649	-0-	-403	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8156	-0-	-274	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

11	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	338	1	9912	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	7891	-0-	-2742	-0-	326	1	7565	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	4420	-0-	-6213	-0-	288	1	4132	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9446	-0-	-158	-0-	375	1	9071	2	N	-0-					-0-
03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	392	1	10394	2	N	-0-					-0-
*04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	389	1	10508	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

11	12000	X	10802	-0-	-1198	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10845	-0-	-1524	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10774	-0-	-1130	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9891	-0-	-581	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

11	5250	X	2930	-0-	-2320	-0-	185	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2221	-0-	-3049	-0-	291	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	1443	-0-	-3176	-0-	478	1	965	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2238	-0-	-1290	-0-	458	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2175	-0-	-1731	-0-	508	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	391	1	1395	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

11	12120	X	11004	-0-	-1116	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11161	-0-	-929	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11006	-0-	-712	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
*04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9213	-0-	-717	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8945	-0-	-975	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9977	-0-	-5	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
*04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	14843	-0-	-1777	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15049	-0-	-1629	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15210	-0-	-1344	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13825	-0-	-819	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15027	-0-	-318	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14093	-0-	-757	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8185	-0-	-665	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7614	-0-	-936	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	473	1	2912	2	N	-0-					27
12	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	463	1	2615	2	N	-0-					27
01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	503	1	3270	2	N	-0-					27
02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	416	1	3044	2	N	-0-					27
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	486	1	3389	2	N	-0-					27
04	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	491	1	2820	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	19746	-0-	-864	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19567	-0-	-1699	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	17951	-0-	-3315	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	13967	-0-	-5241	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16085	-0-	-4313	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14689	-0-	-5051	-0-	14689	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8825	-0-	-1555	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8755	-0-	-2126	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9217	-0-	-1664	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9726	-0-	-102	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6757	-0-	-1979	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6199	-0-	-3473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7403	-0-	-521	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7697	-0-	-613	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					20
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					20
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					20
02	8792	X	8789	-0-	-3	-0-	8789	2			N	-0-					20
03	9734	X	7963	-0-	-1771	-0-	7963	2			N	-0-					20
04	9420	X	6265	-0-	-3155	-0-	6265	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

11	7380	X	329	-0-	-7051	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	2920	-0-	-3745	-0-	150	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-					-0-
*04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	232	1	7390	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

11	10200	X	8765	-0-	-1435	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8920	-0-	-907	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8746	-0-	-14	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9226	-0-	-74	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	10990	-0-	-1910	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12280	-0-	-1050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12821	-0-	-799	-0-	12821	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3481	3	25	9	Y	23	7	1			27
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3161	3	24	9	Y	22	21	1			28
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	20	1			13
02	3276	X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	11	1			6
04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2920	3	40	9	Y	36	23	1			19

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

11	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	1029	-0-	-7620	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	5387	-0-	-2443	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	Y	19	11	1			25
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3223	2	26	9	Y	24	19	1			30
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3088	2	6	9	Y	5	22	1			13
02	3080	X	2985	-0-	-95	-0-	2964	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	10	1			6
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3353	2	39	9	Y	35	22	1			19

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

11	669	X	366	-0-	-303	-0-	366	1			N	-0-					-0-
12	252744	X	451	-0-	-252293	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	453	1	973	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2948	-0-	2948	4374	399	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8775	-0-	8775	13149	432	1	8343	2	N	-0-					-0-
*04	13798	X	649	-0-	-13149	-0-	27	1	622	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

11	20190	X	16550	-0-	-3640	-0-	143	1	16407	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	10748	-0-	-10115	-0-	194	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	9165	-0-	-10520	-0-	335	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	161	1	17795	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	18396	-0-	-204	-0-	160	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15787	-0-	-773	-0-	182	1	15605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2770	-0-	-1400	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2337	-0-	-1972	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

11	9420	X	8003	-0-	-1417	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8169	-0-	-170	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

11	1140	X	438	-0-	-702	-0-	438	1			N	-0-					-0-
12	744	X	400	-0-	-344	-0-	161	1	239	2	N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

11	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	3683	2			Y	-0-					13
12	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	3847	2			Y	-0-					13
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2			Y	-0-					13
02	4060	X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	Y	35	48	1			-0-
03	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

11	12150	X	11478	-0-	-672	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11941	-0-	-614	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11995	-0-	-33	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10772	-0-	-64	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11359	-0-	-251	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

11	7290	X	6925	-0-	-365	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3123	-0-	-3569	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5205	-0-	-2204	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5940	-0-	-1230	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4722	-0-	-1578	-0-	4690	2	32	9	Y	29	16	1			44
12	5642	X	4346	-0-	-1296	-0-	4309	2	37	9	Y	34	33	1			45
01	5921	X	4474	-0-	-1447	-0-	4467	2	7	9	Y	6	33	1			18
02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	5133	2	41	9	Y	37	55	1			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5993	2	32	9	Y	29	18	1			11
*04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5553	2	69	9	Y	63	40	1			34

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

11	6300	X	5433	-0-	-867	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5126	-0-	-1136	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3632	-0-	-1798	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

11	12360	X	12136	-0-	-224	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	4824	-0-	-7948	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10392	-0-	-1758	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

11	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

11	11100	X	10673	-0-	-427	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10858	-0-	-488	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9595	-0-	-1085	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

11	11760	X	11089	-0-	-671	-0-	11053	2	36	9	N	33	54	1	1	8	80
12	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	11159	2	1	9	N	1	1	8			80
01	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	1	8	16
02	10780	X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8			16
03	11749	X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8			30
*04	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13758	2	91	9	N	83					113

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2	N	-0-			-0-
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-			-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	372	1	6235	2	N	-0-		-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	356	1	6498	2	N	-0-		-0-
01	7099	X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-		-0-
02	6412	X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-		-0-
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	2	N	-0-		-0-
04	6630	X	5509	-0-	-1121	-0-	386	1	5123	2	N	-0-		-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	8	1	17050	2	N	-0-		-0-
12	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	2	1	18554	2	N	-0-		-0-
01	18383	X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-		-0-
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-		-0-
03	18383	X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	2			N	-0-		-0-
04	17790	X	10065	-0-	-7725	-0-	10065	2			N	-0-		-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10303	2	330	9	N	300	190 1	132
12	10168	X	10063	-0-	-105	-0-	10063	2			N	-0-		132
01	10788	X	10339	-0-	-449	-0-	10339	2			N	-0-		132
02	9912	X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2			N	-0-		132
03	10974	X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213	9	N	194	188 1	138
04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	10003	2			N	-0-		138

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

11	6300	X	5628	-0-	-672	-0-	5628	2			N	-0-		-0-
12	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-		-0-
01	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5901	2			N	-0-		-0-
02	5936	X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2			N	-0-		-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-		-0-
*04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-		-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

11	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-		-0-
12	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-		-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	2591	2			N	-0-		-0-
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			N	-0-		-0-
03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2			N	-0-		-0-
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-		-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

11	9120	X	5816	-0-	-3304	-0-	338	1	5478	2	N	-0-		-0-
12	6665	X	5230	-0-	-1435	-0-	341	1	4889	2	N	-0-		-0-
01	6665	X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658	2	N	-0-		-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818	2	N	-0-		-0-
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939	2	N	-0-		-0-
*04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	289	1	7520	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3265	-0-	-1235	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2203	-0-	-2207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4338	-0-	-1032	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4366	-0-	-1183	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6709	-0-	-1391	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6220	-0-	-500	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5997	-0-	-753	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6318	-0-	-471	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5563	-0-	-557	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39990	X	34801	-0-	-5189	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	35090	-0-	-5489	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
01	40052	X	34073	-0-	-5979	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	30600	-0-	-4568	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33100	-0-	-4286	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31226	-0-	-3574	-0-	31226	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	13577	-0-	-1213	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13806	-0-	-1477	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13707	-0-	-1514	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12414	-0-	-802	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13620	-0-	-640	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12838	-0-	-752	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8339	-0-	-841	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	8373	-0-	-648	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7667	-0-	-341	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
*04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2073	-0-	-1977	-0-	484	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1021	-0-	-1366	-0-	488	1	533	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	469	-0-	-1918	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	2156	X	322	-0-	-1834	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	360	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3335	-0-	-1315	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2796	-0-	-592	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9921	-0-	-279	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9791	-0-	-749	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9373	-0-	-617	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8925	-0-	-1212	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45	1	5763	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	36	1	6993	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	9365	-0-	-4105	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9813	-0-	-4106	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8038	-0-	-602	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	8458	-0-	-3422	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7255	-0-	-1745	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

11	5730	X	5675	-0-	-55	-0-	5634	2	41	9	Y	37	20	1			50
12	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	5611	2	46	9	Y	42	38	1			54
01	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1			22
02	5488	X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1			-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1			10
04	5670	X	5238	-0-	-432	-0-	5174	2	64	9	Y	58	36	1			32

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

11	4470	X	4000	-0-	-470	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8957	2	23	9	Y	21	41	1			16
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					16
01	9455	X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-					16
02	8540	X	7999	-0-	-541	-0-	7937	2	62	9	Y	56	22	1			50
03	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-					50
04	8970	X	8223	-0-	-747	-0-	8223	2			Y	-0-					50

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

11	7560	X	7001	-0-	-559	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6447	-0-	-693	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9018	-0-	-1062	-0-	398	1	8620	2	N	-0-			-0-
12	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	50	1	17866	2	N	-0-			-0-
01	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-			-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	2	N	-0-			-0-
*04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	753	1	12276	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

11	18870	X	16872	-0-	-1998	-0-	16872	2			N	-0-			-0-
12	22010	X	17471	-0-	-4539	-0-	17471	2			N	-0-			-0-
01	21018	X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-			-0-
02	16632	X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-			-0-
03	17484	X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	2			N	-0-			-0-
04	16920	X	15678	-0-	-1242	-0-	15678	2			N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

11	14370	X	14109	-0-	-261	-0-	485	1	13624	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	14171	-0-	-678	-0-	491	1	13680	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	12952	-0-	-1148	-0-	480	1	12472	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

11	13320	X	12685	-0-	-635	-0-	12685	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	12543	-0-	-1221	-0-	12543	2			N	-0-			-0-
01	13733	X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
02	12096	X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	10959	-0-	-1731	-0-	10959	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

11	7560	X	4657	-0-	-2903	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	6184	-0-	-1628	-0-	6184	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
02	6608	X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	5790	-0-	-180	-0-	5790	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

11	14970	X	13614	-0-	-1356	-0-	13614	2			N	-0-			-0-
12	15283	X	14160	-0-	-1123	-0-	14160	2			N	-0-			-0-
01	14911	X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2			N	-0-			-0-
02	12908	X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2			N	-0-			-0-
03	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2			N	-0-			-0-
04	13710	X	13139	-0-	-571	-0-	13139	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	234	1	5058	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5214	-0-	-1234	-0-	237	1	4977	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	2	N	-0-			-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	5150	-0-	-130	-0-	106	1	5044	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12346	-0-	-1139	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11006	-0-	-1144	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
*04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
*04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	158	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8828	-0-	-1991	-0-	154	1	8674	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
*04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8583	-0-	-748	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7118	-0-	-1342	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5894	-0-	-1918	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	14734	-0-	-3296	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13747	-0-	-3551	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14675	-0-	-546	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13778	-0-	-952	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2248	-0-	-2774	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

11	20310	X	18633	-0-	-1677	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19589	-0-	-1181	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18529	-0-	-701	-0-	18529	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

11	660	X	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

11	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	6664	-0-	-1856	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7023	-0-	-1781	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
*04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	506	1	8991	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	6903	-0-	-3916	-0-	478	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	9510	X	484	-0-	-9026	-0-	484	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	231	1	535	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	233	1	249	2	N	-0-					-0-
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	222	1	74	2	N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	273	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	340	1	777	2	N	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	346	1	1890	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	14454	-0-	-2946	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	14320	-0-	-3660	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14538	-0-	-2109	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13537	-0-	-855	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13271	-0-	-2663	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
*04	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	8335	-0-	-4840	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12652	-0-	-895	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11849	-0-	-387	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12332	-0-	-1215	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11567	-0-	-673	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

11	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11082	-0-	-1411	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11099	-0-	-1394	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10246	-0-	-506	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10922	-0-	-328	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	268	1	6255	2	N	-0-					108
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	271	1	5885	2	N	-0-					108
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	261	1	5420	2	N	-0-					108
02	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	220	1	4467	2	N	-0-					108
03	6727	X	4628	-0-	-2099	-0-	207	1	4421	2	N	-0-					108
*04	6510	X	601	-0-	-5909	-0-	238	1	363	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	23698	-0-	-420	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	23485	-0-	-633	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	21010	-0-	-578	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	22807	-0-	-877	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	21922	-0-	-998	-0-	21922	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

11	11790	X	11363	-0-	-427	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
02	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
*04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7562	-0-	-1378	-0-	239	1	7323	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	9101	-0-	-137	-0-	152	1	8949	2	N	-0-			-0-
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	5	1	8813	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	6363	-0-	-3777	-0-	6363	2			N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	4955	-0-	-5399	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
01	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-			-0-
02	11256	X	8789	-0-	-2467	-0-	8789	2			N	-0-			-0-
03	12462	X	8635	-0-	-3827	-0-	8635	2			N	-0-			-0-
*04	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-			-0-
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-			-0-
01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-			-0-
02	13132	X	12676	-0-	-456	-0-	12676	2			N	-0-			-0-
03	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	13687	2			N	-0-			-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12850	-0-	-1610	-0-	12850	2			N	-0-			-0-
12	14539	X	13965	-0-	-574	-0-	13965	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	13823	-0-	-530	-0-	13823	2			N	-0-			-0-
02	12964	X	12013	-0-	-951	-0-	12013	2			N	-0-			-0-
03	14105	X	13278	-0-	-827	-0-	13278	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	12517	-0-	-983	-0-	12517	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	4763	-0-	-1897	-0-	560	1	4203	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4280	-0-	-2075	-0-	386	1	3894	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	344	1	3200	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4400	-0-	-892	-0-	393	1	4007	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	589	1	4623	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	546	1	3991	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9	1	9074	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	7242	-0-	-2089	-0-	69	1	7173	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	4062	-0-	-5796	-0-	186	1	3876	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8241	-0-	-663	-0-	179	1	8062	2	N	-0-			-0-
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	6	1	10073	2	N	-0-			-0-
*04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
12	1953	X	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
01	1953	X	1345	-0-	-608	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
02	1764	X	1277	-0-	-487	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
03	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
*04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	20835	-0-	-3015	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17734	-0-	-6911	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	17775	-0-	-5816	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17752	-0-	-1960	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19535	-0-	-2010	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18525	-0-	-2325	-0-	18525	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6150	-0-	-1260	-0-	215	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5733	-0-	-1893	-0-	239	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	263	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5842	-0-	-794	-0-	241	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5856	-0-	-1026	-0-	274	1	5582	2	N	-0-					-0-
*04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	267	1	6120	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5798	-0-	-1282	-0-	161	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5848	-0-	-1065	-0-	179	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	158	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5626	-0-	-478	-0-	143	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	163	1	6082	2	N	-0-					-0-
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	160	1	6333	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12729	-0-	-561	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11200	-0-	-2533	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	10635	-0-	-2085	-0-	159	1	10476	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	17398	-0-	-1412	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	17581	-0-	-1298	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15661	-0-	-1739	-0-	15661	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	17490	-0-	-1890	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17818	-0-	-1836	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	16242	-0-	-1248	-0-	16242	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	11067	X	2648	-0-	-8419	-0-	116	1	2532	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8101	-0-	-1169	-0-	74	1	8027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	6837	-0-	-2913	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	10049	-0-	-26	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7325	-0-	-2395	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

11	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
12	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12170	-0-	-340	-0-	12170	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7943	-0-	-817	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

11	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	518	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2675	-0-	-1107	-0-	528	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	581	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	566	1	2228	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

11	5520	X	3862	-0-	-1658	-0-	378	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3919	-0-	-1785	-0-	371	1	3548	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	2	N	-0-					-0-
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	323	1	4243	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	9186	-0-	6186	6574	9186	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

11	10200	X	7343	-0-	-2857	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	3860	-0-	-5781	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	124	-0-	-8584	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

11	8610	X	8201	-0-	-409	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7862	-0-	-942	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

11	11340	X	8696	-0-	-2644	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9106	-0-	-1744	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

11	8670	X	7457	-0-	-1213	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5577	-0-	-3382	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7663	-0-	-707	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

11	25350	X	24641	-0-	-709	-0-	24641	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	25132	-0-	-1063	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	22872	-0-	-1758	-0-	22872	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

11	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10610	-0-	-426	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
*04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	351	1	6417	3	N	3	3	8			107
							3	9									
12	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	362	1	6317	3	N	4	1	8			110
							4	9									
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98	1	2	8	18
							9	9									
02	6328	X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	362	1	6767	3	N	5	5	8			18
							6	9									
*04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	351	1	6582	3	N	-0-					18

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

11	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

11	11850	X	10968	-0-	-882	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9238	-0-	-1010	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10851	-0-	-495	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10219	-0-	-761	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

11	9030	X	8011	-0-	-1019	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5146	-0-	-4340	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	5304	-0-	-4182	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6166	-0-	-2402	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	627	-0-	-7650	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

11	4200	X	2783	-0-	-1417	-0-	305	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	269	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	314	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	357	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	387	1	3208	2	N	-0-					-0-
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	398	1	2465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	1947	-0-	-3633	-0-	491	1	1456	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	2208	-0-	-3000	-0-	450	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	463	1	2880	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2095	-0-	-1237	-0-	323	1	1772	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	360	1	1310	2	N	-0-			-0-
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	403	1	3084	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	251	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1836	-0-	-861	-0-	161	1	1675	2	N	-0-			-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	224	1	3404	2	N	-0-			-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	213	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	241	1	4261	2	N	-0-			-0-
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	229	1	3720	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	13189	-0-	-2501	-0-	13189	2			N	-0-			-0-
12	16120	X	12957	-0-	-3163	-0-	12957	2			N	-0-			-0-
01	16120	X	12015	-0-	-4105	-0-	12015	2			N	-0-			-0-
02	13944	X	12259	-0-	-1685	-0-	12259	2			N	-0-			-0-
03	13671	X	13226	-0-	-445	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	12638	-0-	-562	-0-	12638	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9364	-0-	-2276	-0-	9364	2			N	-0-			-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	7912	-0-	-2318	-0-	7912	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	6706	2	N	-0-			-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	6327	2	N	-0-			-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	6487	2	N	-0-			-0-
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	213	1	6618	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-			-0-
12	1178	X	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02	1064	X	970	-0-	-94	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10459	-0-	-551	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10728	-0-	-649	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9621	-0-	-849	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6583	-0-	-587	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6460	-0-	-980	-0-	6458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7440	X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
*04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5526	-0-	-2844	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5716	-0-	-2809	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	16	-0-	-8834	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
12	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16017	-0-	-63	-0-	16017	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17293	-0-	-1037	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17720	-0-	-725	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15677	-0-	-1603	-0-	15677	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10578	-0-	-1047	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	6884	-0-	-4276	-0-	144	1	6740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	183	1	2451	2	N	32	76	1			120
							35	9									
12	3844	X	1818	-0-	-2026	-0-	189	1	1629	2	N	-0-					120
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-					120
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175	1			17
							79	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-					17
04	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	157	1	2672	2	N	-0-					17

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	945	-0-	-5115	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	66	-0-	-5886	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
*04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8311	-0-	-149	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7161	-0-	-595	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7744	-0-	-843	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11135	-0-	-1437	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11590	-0-	-2329	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11043	-0-	-2427	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10111	-0-	-553	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9118	-0-	-514	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9194	-0-	-1160	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7190	-0-	-2830	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2592	-0-	-1872	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2206	-0-	-1694	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10610	-0-	-970	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10138	-0-	-166	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9437	-0-	-1183	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6920	-0-	-280	-0-	6903	2	17	9	Y	15	32	1			13
12	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			Y	-0-					13
01	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	7168	2			Y	-0-					13
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6706	2	52	9	Y	47	18	1			42
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			Y	-0-					42
*04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					42

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	515	1	14472	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13788	-0-	-1402	-0-	477	1	13311	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13673	-0-	-1548	-0-	479	1	13194	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13009	-0-	-991	-0-	438	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14226	-0-	-1274	-0-	517	1	13709	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13705	-0-	-1295	-0-	508	1	13197	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	7259	-0-	-2161	-0-	277	1	6982	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8730	-0-	-1004	-0-	289	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9491	-0-	-243	-0-	286	1	9205	2	N	-0-					-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	375	1	8715	2	N	-0-					-0-
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	413	1	10414	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7821	-0-	-1359	-0-	406	1	7415	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					30
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					30
01	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	3			N	-0-					30
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	3			N	-0-					30
03	3813	X	2339	-0-	-1474	-0-	2339	3			N	-0-					30
04	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	24513	-0-	-1467	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	25303	-0-	-1326	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	25583	-0-	-922	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	22656	-0-	-892	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	24540	-0-	-1531	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23284	-0-	-1466	-0-	23284	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11988	-0-	-1152	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11505	-0-	-1484	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10839	-0-	-2150	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10176	-0-	-1024	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10338	-0-	-2062	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11331	-0-	-669	-0-	11331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
01	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
*04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5638	-0-	-624	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	25613	-0-	-4387	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	25977	-0-	-3721	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	25628	-0-	-3574	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	22563	-0-	-2945	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	23946	-0-	-3458	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	22322	-0-	-3298	-0-	22322	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	10044	-0-	-3696	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	2568	-0-	-11630	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	250	-0-	-13948	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	10050	X	46	-0-	-10004	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	4641	2			N	-0-					56
12	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	4570	2			N	-0-					56
01	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	4105	2			N	-0-					56
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					56
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-					56
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4546	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3738	-0-	-1542	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3512	-0-	-1360	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	7407	-0-	-2853	-0-	235	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	7881	-0-	-2318	-0-	284	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	319	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	5268	-0-	-2208	-0-	285	1	4983	2	N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	203	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6680	-0-	-940	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	4971	-0-	-3740	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7089	-0-	-779	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7615	-0-	-1096	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7105	-0-	-1055	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	5965	-0-	-5555	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	5902	-0-	-4328	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8625	-0-	-945	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9346	-0-	-1064	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8828	-0-	-1185	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7855	-0-	-1505	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10161	-0-	-1209	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10383	-0-	-1366	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8879	-0-	-977	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9711	-0-	-798	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9259	-0-	-911	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	48	-0-	-1872	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	10136	-0-	-2134	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10423	-0-	-197	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8369	-0-	-751	-0-	165	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	6352	-0-	-2917	-0-	224	1	6128	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	199	1	7556	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9241	-0-	-1709	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8995	-0-	-2320	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8316	-0-	-896	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
*04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10582	-0-	-458	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9377	-0-	-759	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
*04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	16148	-0-	-2962	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16190	-0-	-3092	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	12714	-0-	-6010	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	60	-0-	-16516	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5596	-0-	2596	5077	5596	2			Y	-0-					-0-
12	9837	X	4760	-0-	-5077	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4990	-0-	-246	-0-	4971	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4428	-0-	-1182	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	11906	-0-	-4894	-0-	2	1	11904	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	9410	-0-	-8074	-0-	3	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13331	-0-	-4153	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	5931	-0-	-9861	-0-	136	1	5795	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	14411	-0-	-2670	-0-	43	1	14368	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	10117	-0-	-2783	-0-	24	1	10093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
*04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4767	-0-	-1953	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4612	-0-	-2270	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5023	-0-	-493	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
*04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4995	-0-	-1215	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	3904	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6014	X	1205	-0-	-4809	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	4824	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7052	2	22	9	Y	20	116	1			47
12	9610	X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	2			Y	-0-					47
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2			Y	-0-					47
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			Y	-0-					47
03	8153	X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	Y	163	152	1			58
*04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					58

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					128
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					82
12	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					82
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					82
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					82
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					82
*04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	1908	-0-	-2592	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1937	-0-	-1659	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3993	-0-	-1618	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3395	-0-	-625	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10563	-0-	-1197	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11762	-0-	-514	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9409	-0-	-3341	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12339	-0-	-2727	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13223	-0-	-2347	-0-	13223	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4191	-0-	-2289	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3952	-0-	-2372	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13344	-0-	-1416	-0-	282	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14250	-0-	-1002	-0-	268	1	13982	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-					-0-
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-					-0-
*04	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

11	10440	X	9622	-0-	-818	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9590	-0-	-1043	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9512	-0-	-538	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	187	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	2	N	-0-					-0-
*04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	112	1	4676	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

11	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

11	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	482	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	454	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4493	-0-	-1237	-0-	432	1	4061	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

11	8880	X	8112	-0-	-768	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5970	-0-	-2958	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6586	-0-	-1514	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15340	-0-	-1190	-0-	371	1	14969	2	N	-0-			-0-
12	17081	X	14553	-0-	-2528	-0-	352	1	14201	2	N	-0-			-0-
01	17081	X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14390	-0-	-940	-0-	380	1	14010	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

11	12120	X	4912	-0-	-7208	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-			-0-
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10386	-0-	-1644	-0-	10386	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	4683	-0-	-1393	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4079	-0-	-1171	-0-	72	1	4007	2	N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	5180	-0-	2080	2080	5180	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4344	-0-	1544	3624	4344	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1205	-0-	-1895	1729	1205	2			N	-0-			-0-
*04	11617	X	9888	-0-	-1729	-0-	9888	2			N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

11	13170	X	8235	-0-	-4935	-0-	22	1	8213	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	10133	-0-	-2701	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	10870	-0-	-755	-0-	10870	2			N	-0-			-0-
02	9800	X	8652	-0-	-1148	-0-	32	1	8620	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8739	-0-	-1398	-0-	171	1	8568	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	7306	-0-	-3224	-0-	57	1	7249	2	N	-0-			-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

11	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2806	-0-	-106	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	4334	-0-	-874	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	4956	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2797	-0-	-1223	-0-	366	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3182	-0-	-1127	-0-	368	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	388	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2897	-0-	-995	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2086	-0-	-1479	-0-	407	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	384	1	2440	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	167	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	168	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	172	1	4744	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4551	-0-	-181	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	172	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	167	1	4482	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	17172	-0-	-558	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17420	-0-	-436	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17518	-0-	-338	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14480	-0-	-1564	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15231	-0-	-2532	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14263	-0-	-2897	-0-	14263	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3309	2	23	9	Y	21	11	1			29
12	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3367	2	28	9	Y	25	22	1			32
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6	24	1			14
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3010	2	24	9	Y	22	36	1			-0-
03	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2841	2	15	9	Y	14	9	1			5
04	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	3243	2	37	9	Y	34	19	1			20

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	16805	-0-	-1555	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17088	-0-	-1481	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	16809	-0-	-1760	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15334	-0-	-962	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16332	-0-	-1493	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	16373	-0-	-427	-0-	16373	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10590	-0-	-1020	-0-	295	1	10295	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10805	-0-	-975	-0-	314	1	10491	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	10870	-0-	-786	-0-	69	1	10801	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9543	-0-	-677	-0-	9543	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	10380	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	10121	-0-	-469	-0-	10121	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

11	19170	X	15489	-0-	-3681	-0-	15489	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	15872	-0-	-1767	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
01	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	15625	2			N	-0-			-0-
02	15932	X	13650	-0-	-2282	-0-	13650	2			N	-0-			-0-
03	16957	X	15292	-0-	-1665	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	14534	-0-	-946	-0-	14534	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

11	1230	X	748	-0-	-482	-0-	174	1	574	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

11	20460	X	19252	-0-	-1208	-0-	19252	2			N	-0-			-0-
12	20801	X	20098	-0-	-703	-0-	20098	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2			N	-0-			-0-
02	18536	X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2			N	-0-			-0-
03	20522	X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	18711	-0-	-729	-0-	18711	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

11	11010	X	8934	-0-	-2076	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-			-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9283	-0-	-606	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	7635	-0-	-2505	-0-	7635	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

11	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8621	-0-	-589	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
*04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3764	-0-	-1096	-0-	291	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	2995	-0-	-1903	-0-	260	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-					-0-
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	198	1	6457	2	N	-0-					-0-
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-					-0-
*04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5908	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	8944	-0-	-2516	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9140	-0-	-1369	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
*04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9636	-0-	-204	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9911	-0-	-257	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7272	-0-	-2358	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6151	-0-	-1103	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7593	-0-	-717	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7528	-0-	-2252	-0-	47	1	7481	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8361	-0-	-1745	-0-	43	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	9651	-0-	-2191	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8517	-0-	-2433	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10052	-0-	-1232	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9930	-0-	-420	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	15705	-0-	-1545	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	16027	-0-	-1550	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15852	-0-	-1384	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13641	-0-	-1675	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14953	-0-	-1694	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14185	-0-	-1535	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8568	-0-	-702	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8816	-0-	-670	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6244	-0-	-2044	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12670	-0-	-620	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12629	-0-	-1104	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	10904	-0-	-2333	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11024	-0-	-792	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11875	-0-	-1207	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10803	-0-	-1857	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	29	-0-	-6331	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11469	-0-	-2091	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	10881	-0-	-2697	-0-	10881	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
02	11508	X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10890	-0-	-570	-0-	10890	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	4213	-0-	-5927	-0-	214	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	7657	-0-	-2821	-0-	206	1	7451	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	3457	-0-	-3953	-0-	191	1	3266	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
02	9716	X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	9105	-0-	-465	-0-	9105	2			N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	10429	-0-	-1475	-0-	19	1	10410	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	10809	-0-	-1761	-0-	10809	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	7157	-0-	-3253	-0-	361	1	6796	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	384	1	6505	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6295	-0-	-875	-0-	314	1	5981	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	289	1	9358	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	291	1	8771	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7409	-0-	-2251	-0-	407	1	7002	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	422	1	3934	2	N	33	6	8			85
							36	9									
12	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	384	1	3002	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	363	1	3807	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	4088	X	786	-0-	-3302	-0-	72	1	648	2	N	60	123	1	2	8	20
							66	9									
03	4526	X	449	-0-	-4077	-0-	58	1	390	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	258	1	3681	2	N	-0-					20

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9771	-0-	-369	-0-	175	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	100	1	10239	2	N	-0-					-0-
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-					-0-
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10273	-0-	-527	-0-	10273	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	8084	-0-	-1996	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7397	-0-	-673	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	22935	-0-	-2025	-0-	22935	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	22810	-0-	-2610	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	21287	-0-	-1663	-0-	21287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	2322	-0-	-15438	-0-	351	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	8129	-0-	-10037	-0-	364	1	7765	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	9277	-0-	-8238	-0-	311	1	8965	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-					-0-
*04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	95	1	10383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5308	-0-	-2702	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	7573	-0-	-6827	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	9638	-0-	-5242	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11306	-0-	-226	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
*04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14824	-0-	-1556	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15175	-0-	-1751	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14061	-0-	-2679	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14085	-0-	-1035	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14685	-0-	-815	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14059	-0-	-761	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7256	-0-	-1774	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7353	-0-	-1079	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7145	-0-	-115	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9492	-0-	-2784	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7894	-0-	-5157	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7689	-0-	-4491	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	8756	-0-	-4729	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9259	-0-	-3791	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

11	13290	X	11680	-0-	-1610	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12055	-0-	-1678	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10973	-0-	-697	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

11	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4745	-0-	-895	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

11	27720	X	24074	-0-	-3646	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22815	-0-	-5302	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20689	-0-	-3371	-0-	20689	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

11	7080	X	7016	-0-	-64	-0-	7015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

11	10920	X	9255	-0-	-1665	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6937	-0-	-2543	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5057	-0-	-2983	-0-	176	1	4881	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	5541	-0-	-4038	-0-	240	1	5301	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	2	N	-0-			-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-			-0-
*04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	148	1	6869	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10652	-0-	-1948	-0-	10652	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
01	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9066	-0-	-1584	-0-	9066	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	383	-0-	-2587	-0-	383	1			N	-0-			-0-
12	3069	X	378	-0-	-2691	-0-	378	1			N	-0-			-0-
01	3069	X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-			-0-
02	364	X	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-			-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-			-0-
04	390	X	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11883	-0-	-717	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	12208	-0-	-812	-0-	12208	2			N	-0-			-0-
01	13020	X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
02	11676	X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-			-0-
*04	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11424	-0-	-246	-0-	11424	2			N	-0-			-0-
12	12152	X	11483	-0-	-669	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
01	12245	X	11473	-0-	-772	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
02	11060	X	10044	-0-	-1016	-0-	10044	2			N	-0-			-0-
03	12245	X	10860	-0-	-1385	-0-	10860	2			N	-0-			-0-
*04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	375	1	4780	2	N	-0-			59
12	6107	X	5153	-0-	-954	-0-	358	1	4795	2	N	-0-			59
01	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-			59
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-			59
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	443	1	5165	2	N	-0-			59
*04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	421	1	4936	2	N	-0-			59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	16446	-0-	-1644	-0-	16446	2			N	-0-			-0-
12	18507	X	17206	-0-	-1301	-0-	17206	2			N	-0-			-0-
01	18352	X	16960	-0-	-1392	-0-	16960	2			N	-0-			-0-
02	16240	X	15220	-0-	-1020	-0-	15220	2			N	-0-			-0-
03	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16482	2			N	-0-			-0-
04	16650	X	15735	-0-	-915	-0-	15735	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5594	-0-	-1336	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5592	-0-	-288	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5681	-0-	-409	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10459	-0-	-670	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9287	-0-	-513	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	155	1	11318	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	127	1	11337	2	N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	2	N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	134	1	10738	2	N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	148	1	11151	2	N	-0-					-0-
*04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	144	1	10977	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	2604	-0-	-19506	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	13193	-0-	-9654	-0-	246	1	12947	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	16030	-0-	-6817	-0-	203	1	15827	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	9613	-0-	-10659	-0-	96	1	9517	2	N	-0-					-0-
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	196	1	15991	2	N	-0-					-0-
*04	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	179	1	15867	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5550	-0-	-681	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4989	-0-	-751	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4129	-0-	-1271	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8669	-0-	-781	-0-	186	1	8483	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	3755	-0-	-6010	-0-	165	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	3282	-0-	-5388	-0-	274	1	3008	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15472	-0-	-1423	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14140	-0-	-1640	-0-	14140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4533	-0-	-3248	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
*04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

11	6870	X	5652	-0-	-1218	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5362	-0-	-630	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

11	13230	X	11758	-0-	-1472	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	8991	-0-	-4370	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9496	-0-	-2264	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

11	13440	X	11962	-0-	-1478	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9857	-0-	-2113	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

11	16830	X	15407	-0-	-1423	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15224	-0-	-1764	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13345	-0-	-2075	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

11	10860	X	10086	-0-	-774	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10405	-0-	-817	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8845	-0-	-1235	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

11	21600	X	20544	-0-	-1056	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	21067	-0-	-1005	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	20774	-0-	-957	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18385	-0-	-1243	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19977	-0-	-1599	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	19459	-0-	-1091	-0-	19459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3960	-0-	-856	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3980	-0-	-910	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

11	13500	X	12366	-0-	-1134	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10765	-0-	-3185	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11474	-0-	-886	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

11	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13212	-0-	-614	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12417	-0-	-573	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

11	10200	X	8133	-0-	-2067	-0-	41	1	8092	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	7637	-0-	-2500	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8953	-0-	-285	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8230	-0-	-380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

11	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	106	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	104	1	4378	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	112	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4254	-0-	-534	-0-	73	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3807	-0-	-1308	-0-	47	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	80	1	4175	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

11	9240	X	8883	-0-	-357	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8942	-0-	-482	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8012	-0-	-304	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
*04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11802	-0-	-1338	-0-	11802	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	11400	-0-	-2178	-0-	11400	2			N	-0-			-0-
01	13578	X	11500	-0-	-2078	-0-	11500	2			N	-0-			-0-
02	12040	X	11377	-0-	-663	-0-	11377	2			N	-0-			-0-
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-			-0-
*04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	10556	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	10810	-0-	-815	-0-	10810	2			N	-0-			-0-
02	10500	X	9543	-0-	-957	-0-	9543	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	10212	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	10592	-0-	-358	-0-	10592	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

11	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	15373	2			N	-0-			-0-
12	16182	X	16015	-0-	-167	-0-	16015	2			N	-0-			-0-
01	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-			-0-
02	14336	X	13849	-0-	-487	-0-	13849	2			N	-0-			-0-
03	16027	X	14573	-0-	-1454	-0-	14573	2			N	-0-			-0-
*04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	16052	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

11	16800	X	13607	-0-	-3193	-0-	2	1	13605	2	N	-0-			-0-
12	17329	X	11732	-0-	-5597	-0-	6	1	11726	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	13387	-0-	-3415	-0-	8	1	13379	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	13046	-0-	-1766	-0-	13046	2			N	-0-			-0-
03	15779	X	4403	-0-	-11376	-0-	116	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11280	-0-	-2340	-0-	81	1	11199	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

11	11790	X	10190	-0-	-1600	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	9483	-0-	-717	-0-	9483	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

11	1980	X	457	-0-	-1523	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	378	-0-	-3776	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	256	2	N	-0-			-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	6693	2	N	-0-			-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	4033	2	N	-0-			-0-
*04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	351	1	5165	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

11	7140	X	292	-0-	-6848	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	407	1	9885	2	N	-0-			-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	9944	2	N	-0-			-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	9233	2	N	-0-			-0-
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	11532	2	N	-0-			-0-
*04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	464	1	11452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12572	-0-	-1348	-0-	12572	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	12117	-0-	-2019	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2			N	-0-			-0-
04	12570	X	11766	-0-	-804	-0-	11766	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

11	10980	X	9846	-0-	-1134	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10185	-0-	-882	-0-	10185	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2			N	-0-			-0-
03	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

11	14610	X	13758	-0-	-852	-0-	13758	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13267	-0-	-1210	-0-	7	1	13260	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2			N	-0-			-0-
02	12852	X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2			N	-0-			-0-
*04	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

11	20400	X	17374	-0-	-3026	-0-	17374	2			N	-0-			-0-
12	20274	X	17476	-0-	-2798	-0-	17476	2			N	-0-			-0-
01	20026	X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2			N	-0-			-0-
02	17304	X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2			N	-0-			-0-
03	18042	X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	15719	-0-	-1651	-0-	15719	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

11	11490	X	9686	-0-	-1804	-0-	47	1	9639	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11621	-0-	-252	-0-	19	1	11602	2	N	-0-			-0-
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-			-0-
02	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	2	N	-0-			-0-
*04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	18833	-0-	-517	-0-	18833	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19483	-0-	-326	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
01	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
02	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
*04	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	8889	-0-	-6861	-0-	65	1	8824	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	4441	-0-	-7866	-0-	291	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-					-0-
02	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	N	-0-					-0-
*04	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	102	1	19436	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1740	-0-	-2340	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2764	-0-	-1607	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7318	-0-	-1652	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7471	-0-	-569	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	3922	-0-	-1478	-0-	272	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	306	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	302	1	4977	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2278	-0-	-2790	-0-	347	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	345	1	5548	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	306	1	4776	2	Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8855	-0-	-535	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8199	-0-	-61	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8192	-0-	-953	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8200	-0-	-650	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6240	-0-	-1890	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6653	-0-	-1221	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6007	-0-	-349	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7860	-0-	-1050	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
12	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	5654	-0-	-3367	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6220	-0-	-1844	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7097	-0-	-763	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	13736	-0-	-1744	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13571	-0-	-2518	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13723	-0-	-2366	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12327	-0-	-2205	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14160	-0-	-162	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
*04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3993	-0-	-1317	-0-	209	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2715	-0-	-2772	-0-	206	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	326	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4079	-0-	-821	-0-	228	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	241	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1761	-0-	-2229	-0-	230	1	1531	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9587	-0-	-2713	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9834	-0-	-2287	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10067	-0-	-938	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8945	-0-	-995	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9909	-0-	-507	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9397	-0-	-353	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5847	-0-	-963	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6058	-0-	-1413	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6737	-0-	-734	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6016	-0-	-732	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9024	-0-	-1386	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9033	-0-	-980	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8798	-0-	-1215	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8217	-0-	-351	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9339	-0-	-147	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8489	-0-	-541	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	14725	-0-	-1925	-0-	210	1	14515	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14670	-0-	-2070	-0-	228	1	14442	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14956	-0-	-1505	-0-	237	1	14719	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	224	1	13459	2	N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	245	1	15004	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13920	-0-	-810	-0-	237	1	13683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9246	-0-	-705	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7877	-0-	-1111	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6741	-0-	-2529	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9055	-0-	-665	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8915	-0-	-912	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9238	-0-	-372	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
*04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11508	-0-	-1092	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9701	-0-	-3102	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	6485	-0-	-5822	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
*04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38640	X	32954	-0-	-5686	-0-	1147	1	31807	2	N	-0-					-0-
12	38440	X	33721	-0-	-4719	-0-	1211	1	32510	2	N	-0-					-0-
01	36549	X	33204	-0-	-3345	-0-	1244	1	31960	2	N	-0-					-0-
02	33012	X	28494	-0-	-4518	-0-	1095	1	27399	2	N	-0-					-0-
03	35340	X	31421	-0-	-3919	-0-	1191	1	30230	2	N	-0-					-0-
04	32940	X	29920	-0-	-3020	-0-	1053	1	28867	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30390	X	27007	-0-	-3383	-0-	940	1	26067	2	N	-0-					-0-
12	31279	X	27117	-0-	-4162	-0-	974	1	26143	2	N	-0-					-0-
01	30194	X	27535	-0-	-2659	-0-	1032	1	26503	2	N	-0-					-0-
02	26852	X	23863	-0-	-2989	-0-	917	1	22946	2	N	-0-					-0-
03	28768	X	25571	-0-	-3197	-0-	969	1	24602	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	24722	-0-	-2278	-0-	870	1	23852	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	8276	-0-	-1804	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9198	-0-	-474	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7345	-0-	-1391	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8061	-0-	-849	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	18157	-0-	-2063	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18402	-0-	-2182	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18264	-0-	-2072	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16339	-0-	-1693	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18285	-0-	-1028	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17487	-0-	-663	-0-	17487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5663	-0-	-277	-0-	225	1	5438	2	Y	-0-			15
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	231	1	5951	2	Y	-0-			15
01	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	180	1	4818	2	Y	-0-			15
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	167	1	4817	2	Y	-0-			15
03	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	82	1	4946	2	Y	-0-			15
04	5970	X	5054	-0-	-916	-0-	85	1	4969	2	Y	-0-			15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	10770	-0-	-1599	-0-	10770	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11083	-0-	-1286	-0-	11083	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	9209	-0-	-1963	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9465	-0-	-1943	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	9249	-0-	-1791	-0-	9249	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	320	1	12240	2	N	-0-			-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	447	1	5968	2	N	-0-			-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	341	1	10769	2	N	-0-			-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	318	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	344	1	11135	2	N	-0-			-0-
*04	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	332	1	10517	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	428	1	2782	2	N	-0-			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	363	1	273	2	N	-0-			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			-0-
02	364	X	353	-0-	-11	-0-	353	1			N	-0-			-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			-0-
*04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

11	11340	X	11101	-0-	-239	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	11080	-0-	-576	-0-	11080	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	9941	-0-	-419	-0-	9941	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-			-0-
04	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	10150	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

11	28860	X	26398	-0-	-2462	-0-	26398	2			N	-0-			-0-
12	29667	X	26392	-0-	-3275	-0-	26392	2			N	-0-			-0-
01	29264	X	26129	-0-	-3135	-0-	26129	2			N	-0-			-0-
02	25844	X	24367	-0-	-1477	-0-	24367	2			N	-0-			-0-
03	28334	X	26818	-0-	-1516	-0-	26818	2			N	-0-			-0-
04	26400	X	25713	-0-	-687	-0-	25713	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

11	30540	X	29822	-0-	-718	-0-	1038	1	28784	2	N	-0-			-0-
12	30845	X	27058	-0-	-3787	-0-	972	1	26086	2	N	-0-			-0-
01	29915	X	27020	-0-	-2895	-0-	1012	1	26008	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	23824	-0-	-4008	-0-	915	1	22909	2	N	-0-			-0-
03	30814	X	29185	-0-	-1629	-0-	1106	1	28079	2	N	-0-			-0-
04	29820	X	28348	-0-	-1472	-0-	997	1	27351	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

11	9600	X	9109	-0-	-491	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
12	9920	X	9222	-0-	-698	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	7684	-0-	-1740	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	7711	-0-	-1409	-0-	7711	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

11	5070	X	2536	-0-	-2534	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	2102	-0-	-3199	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	3076	-0-	-2225	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3289	-0-	-1499	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

11	36090	X	30823	-0-	-5267	-0-	146	1	30677	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	28153	-0-	-9140	-0-	143	1	28010	2	N	-0-			-0-
01	37293	X	29837	-0-	-7456	-0-	129	1	29708	2	N	-0-			-0-
02	31024	X	30373	-0-	-651	-0-	30373	2			N	-0-			-0-
03	33294	X	30347	-0-	-2947	-0-	30347	2			N	-0-			-0-
04	30810	X	26840	-0-	-3970	-0-	26840	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

11	960	X	804	-0-	-156	-0-	804	1			N	-0-			-0-
12	837	X	752	-0-	-85	-0-	752	1			N	-0-			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

11	22050	X	19434	-0-	-2616	-0-	19434	2			N	-0-			-0-
12	22072	X	19509	-0-	-2563	-0-	19509	2			N	-0-			-0-
01	22010	X	19100	-0-	-2910	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
02	19460	X	17421	-0-	-2039	-0-	17421	2			N	-0-			-0-
03	21049	X	18652	-0-	-2397	-0-	18652	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	17533	-0-	-1907	-0-	17533	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

11	6510	X	5213	-0-	-1297	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	4881	-0-	-775	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24060	X	20829	-0-	-3231	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	20436	-0-	-3155	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	19439	-0-	-3687	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17743	-0-	-2529	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19218	-0-	-2916	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18140	-0-	-2680	-0-	18140	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	14454	-0-	-936	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14089	-0-	-1411	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14282	-0-	-1249	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12719	-0-	-1309	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13703	-0-	-757	-0-	13703	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	789	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	940	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	831	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	841	1	5931	2	N	-0-					-0-
*04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	801	1	5661	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2217	-0-	-2493	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2690	-0-	-2177	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21930	X	19350	-0-	-2580	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19904	-0-	-2137	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16593	-0-	-5448	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	14839	-0-	-4845	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16132	-0-	-3863	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16189	-0-	-3161	-0-	16189	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	14313	-0-	-1617	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14637	-0-	-3002	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14406	-0-	-1962	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	12256	-0-	-2248	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12450	-0-	-1860	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	6021	-0-	-4179	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	6708	-0-	-3832	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8486	-0-	-566	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
*04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9781	-0-	-170	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9187	-0-	-443	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10367	-0-	-1754	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8776	-0-	-2601	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8070	-0-	-2402	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7844	-0-	-3750	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7589	-0-	-3631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	2856	-0-	-8004	-0-	252	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2441	-0-	-7634	-0-	294	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	1147	-0-	-6975	-0-	308	1	839	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3802	-0-	-3534	-0-	360	1	3442	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4437	-0-	-3685	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					-0-
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	302	1	5360	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	355	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10019	-0-	-2226	-0-	384	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10326	-0-	-1888	-0-	604	1	9722	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9659	-0-	-729	-0-	627	1	9032	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	660	1	9389	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	596	1	9398	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6268	-0-	-62	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3674	-0-	-2570	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
*04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12346	-0-	-794	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12301	-0-	-1401	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12088	-0-	-1614	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11104	-0-	-1272	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11107	-0-	-2316	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10755	-0-	-1605	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8440	-0-	-1280	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9600	-0-	-444	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7397	-0-	-1903	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6508	-0-	-653	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6644	-0-	-703	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5500	-0-	-1136	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5425	-0-	-1235	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6075	-0-	-795	-0-	6075	3			N	-0-					44
12	7099	X	5646	-0-	-1453	-0-	5646	3			N	-0-					44
01	7099	X	5362	-0-	-1737	-0-	5362	3			N	-0-					44
02	5684	X	5008	-0-	-676	-0-	5008	3			N	-0-					44
03	6293	X	5553	-0-	-740	-0-	5553	3			N	-0-					44
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-					44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					23
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					23
01	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	3			N	-0-					23
02	8988	X	6312	-0-	-2676	-0-	6312	3			N	-0-					23
03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	7166	3			N	-0-					23
04	9630	X	6580	-0-	-3050	-0-	6580	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	11053	-0-	-1607	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9870	-0-	-1554	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10037	-0-	-1573	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	9040	-0-	-3800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11596	-0-	-1672	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10207	-0-	-237	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11003	-0-	-591	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10525	-0-	-695	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	14155	-0-	-2345	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14203	-0-	-1886	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14271	-0-	-1291	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12729	-0-	-963	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13557	-0-	-603	-0-	13557	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17210	-0-	-1120	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	17653	-0-	-327	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
01	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15516	-0-	-836	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16819	-0-	-1285	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15633	-0-	-1887	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4613	-0-	-1627	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4287	-0-	-1696	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
*04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	2551	-0-	-3719	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
*04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	14509	-0-	-1571	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
12	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
01	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13988	-0-	-292	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15074	-0-	-2038	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14098	-0-	-2462	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7013	-0-	-667	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	4414	-0-	-3150	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	4532	-0-	-3156	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	4168	-0-	-2776	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
*04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	667	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3560	-0-	-1834	-0-	699	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	1878	-0-	-4167	-0-	697	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4289	-0-	-1171	-0-	610	1	3679	2	N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	654	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1958	-0-	-2362	-0-	625	1	1333	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	10784	-0-	-1666	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11557	-0-	-1153	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11353	-0-	-210	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8330	-0-	-910	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7891	-0-	-1657	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7705	-0-	-1285	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6575	-0-	-1209	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7470	-0-	-1148	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11049	-0-	-1692	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9467	-0-	-2041	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9864	-0-	-2466	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7195	-0-	-2195	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8104	-0-	-1599	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7425	-0-	-1059	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10326	-0-	-234	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9585	-0-	-1327	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10385	-0-	-310	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9408	-0-	-224	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8680	-0-	-1640	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7854	-0-	-1056	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8088	-0-	-1119	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8060	-0-	-1147	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8091	-0-	-29	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	17674	-0-	-2756	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16711	-0-	-3284	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18312	-0-	-1404	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16705	-0-	-263	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	18174	-0-	-550	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16758	-0-	-972	-0-	16758	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12053	-0-	-1207	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11861	-0-	-1841	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11912	-0-	-1790	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11007	-0-	-697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11993	-0-	-531	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11239	-0-	-821	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	15752	-0-	-1498	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16567	-0-	-1258	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16378	-0-	-1447	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13855	-0-	-1517	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14057	-0-	-2497	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12998	-0-	-3022	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11852	-0-	-118	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11919	-0-	-450	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11522	-0-	-227	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10010	-0-	-1050	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11227	-0-	-1018	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	8736	-0-	-3114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

11	11400	X	9332	-0-	-2068	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9346	-0-	-946	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8081	-0-	-1839	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7494	-0-	-1214	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8065	-0-	-1576	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8179	-0-	-1151	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

11	6690	X	6623	-0-	-67	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6136	-0-	-192	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6633	-0-	-27	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

11	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	197	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4272	-0-	-2765	-0-	209	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	205	1	5970	2	N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	222	1	6148	2	N	-0-					-0-
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	234	1	5349	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

11	8640	X	4259	-0-	-4381	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6681	-0-	-2185	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7057	-0-	-1313	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2340	-0-	-4500	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

11	11070	X	10480	-0-	-590	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10602	-0-	-837	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9362	-0-	-746	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10154	-0-	-665	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9556	-0-	-914	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	65	1	4204	2	N	-0-			-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	207	1	5588	2	N	-0-			-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	N	-0-			-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	-0-			-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	75	1	3012	2	N	-0-			-0-
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	66	1	2867	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

11	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	10384	-0-	-1334	-0-	10384	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	11154	-0-	-816	-0-	11154	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	229	1	7064	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	222	1	5176	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5472	-0-	-1818	-0-	195	1	5277	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

11	33000	X	28971	-0-	-4029	-0-	28971	2			N	-0-			-0-
12	33480	X	29531	-0-	-3949	-0-	29531	2			N	-0-			-0-
01	32736	X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2			N	-0-			-0-
02	28644	X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2			N	-0-			-0-
03	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
04	28980	X	27487	-0-	-1493	-0-	27487	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	315	1	10321	2	N	-0-			-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	327	1	10781	2	N	-0-			-0-
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8339	-0-	-1651	-0-	399	1	7940	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9081	-0-	-188	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8690	-0-	-548	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7785	-0-	-1065	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11487	-0-	-1874	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10769	-0-	-361	-0-	10769	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

11	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7656	-0-	-869	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

11	16710	X	7480	-0-	-9230	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	9597	-0-	-4384	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	10904	-0-	-3077	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	5029	-0-	-8704	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

11	18720	X	15917	-0-	-2803	-0-	493	1	15424	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	15863	-0-	-2117	-0-	426	1	15437	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	14965	-0-	-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	11311	-0-	-4201	-0-	307	1	11004	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	11232	-0-	-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-					-0-
04	15930	X	10728	-0-	-5202	-0-	292	1	10436	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

11	23970	X	21620	-0-	-2350	-0-	669	1	20951	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	21646	-0-	-3030	-0-	581	1	21065	2	N	-0-					-0-
01	24676	X	20281	-0-	-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	15276	-0-	-5864	-0-	414	1	14862	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	14314	-0-	-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	15434	-0-	-6196	-0-	420	1	15014	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

11	41880	X	38831	-0-	-3049	-0-	1202	1	37629	2	N	-0-					-0-
12	43617	X	38994	-0-	-4623	-0-	1047	1	37947	2	N	-0-					-0-
01	42160	X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-					-0-
03	40114	X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	2	N	-0-					-0-
04	38820	X	27658	-0-	-11162	-0-	753	1	26905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	7782	-0-	-1908	-0-	7782	3			Y	-0-					21
12	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	3			Y	-0-					21
01	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69	78	1			12
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-					12
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					12
*04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9353	3	20	9	Y	18	30	1			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	12015	-0-	-645	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11971	-0-	-1111	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
*04	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9639	-0-	-711	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9654	-0-	-824	-0-	9654	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-					-0-
*04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10305	3	85	9	Y	77	77	1			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7404	-0-	-246	-0-	511	1	6893	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	4418	-0-	-3487	-0-	555	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	168	1	14296	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
03	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
*04	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	14999	-0-	-3091	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15514	-0-	-947	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14078	-0-	-650	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13365	-0-	-3015	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	668	-0-	-15712	-0-	180	1	488	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	12774	-0-	-3532	-0-	90	1	12684	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	14024	-0-	-88	-0-	3	1	14021	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14192	-0-	-988	-0-	14192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	12099	-0-	-2901	-0-	8	1	12091	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	10914	-0-	-3067	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	10144	-0-	-3837	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	9029	-0-	-3235	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	10949	-0-	-2629	-0-	10949	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	9787	-0-	-2303	-0-	9787	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-			-0-
12	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-			-0-
01	15965	X	15737	-0-	-228	-0-	15737	2			N	-0-			-0-
02	14756	X	13611	-0-	-1145	-0-	13611	2			N	-0-			-0-
03	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-			-0-
04	15840	X	14515	-0-	-1325	-0-	14515	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8716	-0-	-524	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	6994	-0-	-2554	-0-	6994	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9351	-0-	-197	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	6666	-0-	-1734	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	4274	-0-	-4778	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	7292	-0-	-1768	-0-	7292	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8142	-0-	-1668	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
12	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-			-0-
01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	10715	-0-	-115	-0-	10715	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	8284	-0-	-4046	-0-	8284	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	7051	-0-	-5349	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
01	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	8941	-0-	-989	-0-	8941	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5460	-0-	-600	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5417	-0-	-845	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	4628	-0-	-832	-0-	4628	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	7350	-0-	-152	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	7268	-0-	-699	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	13342	-0-	-1808	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14470	-0-	-920	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	12153	-0-	-4647	-0-	431	1	11722	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	5961	-0-	-10624	-0-	449	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	9650	-0-	-2500	-0-	497	1	9153	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	678	-0-	-5952	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	538	-0-	-6096	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	609	-0-	-5383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	785	-0-	-3834	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10533	-0-	-1588	-0-	192	1	10341	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10397	-0-	-1724	-0-	25	1	10372	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9593	-0-	-1355	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10454	-0-	-586	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	398	1	262	2	N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	181	1	267	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	865	1	7235	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	901	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	923	1	8253	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8492	2	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	479	1	10016	2	N	-0-					-0-
*04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	645	1	8946	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	35	1	16885	2	N	-0-					-0-
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
01	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2	1	18584	2	N	-0-					-0-
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
*04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	6016	-0-	-4648	-0-	46	1	5970	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	5	1	7840	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7467	-0-	-821	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	4842	-0-	-2748	-0-	13	1	4829	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	14989	-0-	-1069	-0-	14989	2			N	-0-			-0-
01	15717	X	14635	-0-	-1082	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12747	-0-	-1365	-0-	12747	2			N	-0-			-0-
03	15438	X	14137	-0-	-1301	-0-	14137	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13707	-0-	-813	-0-	13707	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

11	10770	X	9022	-0-	-1748	-0-	3	1	9019	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	4145	-0-	-6984	-0-	138	1	4007	2	N	-0-			-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	19	1	8658	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	8206	-0-	-222	-0-	1	1	8205	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	108	1	5991	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

11	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	7579	-0-	-1132	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6217	-0-	-1315	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6786	-0-	-1134	-0-	6786	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

11	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
12	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2			N	-0-			-0-
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	15018	-0-	-1698	-0-	15018	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	15513	-0-	-2994	-0-	15513	2			N	-0-			-0-
04	17910	X	14690	-0-	-3220	-0-	14690	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

11	13320	X	11969	-0-	-1351	-0-	11969	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	12090	-0-	-1674	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
01	13764	X	7462	-0-	-6302	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	10239	-0-	-1549	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
03	12586	X	10947	-0-	-1639	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10918	-0-	-1052	-0-	10918	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11712	-0-	-978	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11600	-0-	-1513	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9993	-0-	-1711	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10875	-0-	-1215	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
*04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	16388	-0-	-383	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14127	-0-	-1077	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13774	-0-	-2516	-0-	13774	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	10366	-0-	-2534	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10587	-0-	-1534	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9896	-0-	-1574	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8407	-0-	-1813	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9814	-0-	-1160	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8883	-0-	-1497	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	17700	-0-	-2010	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18464	-0-	-1221	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17225	-0-	-655	-0-	17225	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	9785	-0-	-1375	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9128	-0-	-2404	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	319	-0-	-704	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	11168	-0-	-6892	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	10414	-0-	-7535	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
*04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3298	-0-	-1862	-0-	335	1	2963	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	300	1	3105	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			N	-0-			-0-
03	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	294	1	1867	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	6440	-0-	-10	-0-	6440	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

11	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-			-0-
12	21607	X	18676	-0-	-2931	-0-	18676	2			N	-0-			-0-
01	21607	X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			N	-0-			-0-
02	19516	X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			N	-0-			-0-
03	21576	X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	16955	-0-	-3925	-0-	16955	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

11	17100	X	16303	-0-	-797	-0-	16303	2			N	-0-			-0-
12	17670	X	14950	-0-	-2720	-0-	14950	2			N	-0-			-0-
01	17112	X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
03	16833	X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
04	16290	X	13210	-0-	-3080	-0-	13210	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

11	10920	X	8439	-0-	-2481	-0-	8439	2			N	-0-			39
12	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10704	2			N	-0-			39
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N	-0-			39
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N	-0-			39
03	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N	-0-			39
04	12210	X	9752	-0-	-2458	-0-	119	1	9633	2	N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

11	6660	X	3852	-0-	-2808	-0-	6	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6115	-0-	-767	-0-	8	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5192	-0-	-718	-0-	5192	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

11	16920	X	13925	-0-	-2995	-0-	13925	2			N	-0-			-0-
12	17484	X	15038	-0-	-2446	-0-	15038	2			N	-0-			-0-
01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
02	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-			-0-
03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-			-0-
*04	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	9750	-0-	-1290	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10302	-0-	-1106	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10147	-0-	-393	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9202	-0-	-758	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

11	18690	X	16341	-0-	-2349	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15528	-0-	-3165	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14642	-0-	-618	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14531	-0-	-1819	-0-	14531	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

11	9930	X	8120	-0-	-1810	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
*04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

11	12300	X	11694	-0-	-606	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11967	-0-	-309	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10746	-0-	-954	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

11	13050	X	10744	-0-	-2306	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	9905	-0-	-3580	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10602	-0-	-288	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

11	10980	X	8449	-0-	-2531	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7315	-0-	-1145	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

11	20130	X	19222	-0-	-908	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17593	-0-	-1637	-0-	17593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6628	3	4	9	N	4	1	8			57
12	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6418	3	4	9	N	4					61
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61	9	N	55	7	1			109
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					109
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23	9	N	21	87	1	2	8	41
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6266	3	3	9	N	3					44

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3570	-0-	-1110	-0-	3568	3	2	9	N	2					34
12	4960	X	3674	-0-	-1286	-0-	3672	3	2	9	N	2					36
01	4960	X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2	9	N	2	4	1			34
02	4480	X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3			N	-0-					34
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1	9	N	1					35
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	3	2	9	N	2					37

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	3807	-0-	-3213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3539	-0-	-2289	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	5934	-0-	-2166	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6397	-0-	-713	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	1774	-0-	-2816	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14563	-0-	-137	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15026	-0-	-319	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13889	-0-	-661	-0-	13889	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	8933	-0-	-2737	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8169	-0-	-2929	-0-	11	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7214	-0-	-1726	-0-	249	1	6965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	10294	-0-	-5786	-0-	363	1	9931	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	8992	-0-	-6539	-0-	404	1	8588	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-					-0-
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-					-0-
03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-					-0-
*04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	401	1	10066	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	134	1	6874	2	N	-0-					56
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	136	1	6526	2	N	-0-					56
01	8277	X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	-0-					56
02	7476	X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	-0-					56
03	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	-0-					56
*04	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	128	1	4054	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	399	1	3019	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-					-0-
*04	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	318	1	967	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	10825	-0-	-5225	-0-	257	1	10568	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	10634	-0-	-5610	-0-	258	1	10376	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	8394	-0-	-2436	-0-	284	1	8110	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	12516	-0-	-2754	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13538	-0-	-443	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5633	-0-	-970	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5546	-0-	-3124	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

11	10380	X	8188	-0-	-2192	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

11	7440	X	7	-0-	-7433	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6438	-0-	-642	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

11	17790	X	16724	-0-	-1066	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	17077	-0-	-1306	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16941	-0-	-543	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15097	-0-	-1613	-0-	15097	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

11	5820	X	11	-0-	-5809	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					2
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	-0-					7
*04	3000	N	9085	-0-	6085	6085	177	1	8908	2	Y	-0-					7

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9865	-0-	-2256	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7376	-0-	-3214	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

11	26130	X	25041	-0-	-1089	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	24959	-0-	-2042	-0-	24959	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23637	-0-	-1413	-0-	23637	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	9132	-0-	-75	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
04	9180	X	6665	-0-	-2515	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

11	8130	X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6370	-0-	-620	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

11	17340	X	15074	-0-	-2266	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17068	-0-	-850	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15478	-0-	-1052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9039	-0-	-681	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9474	-0-	-136	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8156	-0-	-1024	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

11	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	151	1	20180	2	N	-0-					-0-
12	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	135	1	20281	2	N	-0-					-0-
01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	19056	-0-	-1704	-0-	134	1	18922	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

11	6420	X	4778	-0-	-1642	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	3878	-0-	-3004	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

11	8610	X	6240	-0-	-2370	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	5860	-0-	-3130	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4301	-0-	-4689	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7261	-0-	-859	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5646	-0-	-2972	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

11	9540	X	4380	-0-	-5160	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	2875	-0-	-6983	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	3939	-0-	-5871	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

11	17700	X	12977	-0-	-4723	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14137	-0-	-3192	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15003	-0-	-1892	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	10758	-0-	-3914	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13154	-0-	-1366	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	6852	-0-	-4878	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
01	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10740	-0-	-141	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10355	-0-	-895	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13804	-0-	-926	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
*04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16466	-0-	-724	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16139	-0-	-1531	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	17573	-0-	-66	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16609	-0-	-401	-0-	16609	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8334	-0-	-1476	-0-	138	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8563	-0-	-1574	-0-	170	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	167	1	8331	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7026	-0-	-1934	-0-	160	1	6866	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7908	-0-	-2012	-0-	176	1	7732	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7045	-0-	-1295	-0-	166	1	6879	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	13226	-0-	-1084	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-
12	14787	X	13394	-0-	-1393	-0-	13394	2			Y	-0-					-0-
01	14787	X	14079	-0-	-708	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	14088	-0-	-17	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	13113	-0-	-507	-0-	13113	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9911	-0-	-889	-0-	9911	2			Y	-0-					-0-
12	10912	X	9993	-0-	-919	-0-	9993	2			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9785	-0-	-941	-0-	9785	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9112	-0-	-520	-0-	9112	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9770	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12649	-0-	-1031	-0-	12649	2			Y	-0-					-0-
12	13919	X	12748	-0-	-1171	-0-	12748	2			Y	-0-					-0-
01	13485	X	12471	-0-	-1014	-0-	12471	2			Y	-0-					-0-
02	12068	X	11306	-0-	-762	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	12847	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	12303	-0-	-357	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12254	-0-	-1696	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12341	-0-	-1609	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	9832	-0-	-4118	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10931	-0-	-745	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
*04	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

11	25770	X	20341	-0-	-5429	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	14074	-0-	-11315	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22460	-0-	-1751	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18928	-0-	-1232	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17031	-0-	-4719	-0-	17031	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

11	17250	X	16352	-0-	-898	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16863	-0-	-1086	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
01	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14446	-0-	-1766	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17344	-0-	-86	-0-	17344	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

11	11400	X	10090	-0-	-1310	-0-	10090	2			N	-0-					39
12	11935	X	9962	-0-	-1973	-0-	9962	2			N	-0-					39
01	11935	X	11774	-0-	-161	-0-	11774	2			N	-0-					39
02	10780	X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2			N	-0-					39
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					39
04	11400	X	11166	-0-	-234	-0-	11166	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	12661	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

11	6990	X	4112	-0-	-2878	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3148	-0-	-3176	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	952	-0-	-5341	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	373	-0-	-5171	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1424	-0-	-3505	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	614	-0-	-3496	-0-	614	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

11	14820	X	10487	-0-	-4333	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13347	-0-	-1967	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13111	-0-	-1025	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10220	-0-	-2240	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12162	-0-	-768	-0-	12162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

11	18030	X	16223	-0-	-1807	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16327	-0-	-1994	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14920	-0-	-1310	-0-	14920	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

11	19680	X	17357	-0-	-2323	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17679	-0-	-859	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15944	-0-	-1426	-0-	15944	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

11	18960	X	14582	-0-	-4378	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	18173	-0-	-613	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16340	-0-	-628	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17849	-0-	-937	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15913	-0-	-1877	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

11	12450	X	9631	-0-	-2819	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11070	-0-	-1795	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9752	-0-	-300	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

11	12990	X	8844	-0-	-4146	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12170	-0-	-1253	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11651	-0-	-656	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9166	-0-	-1726	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9931	-0-	-1859	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

11	15330	X	14691	-0-	-639	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14627	-0-	-625	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14004	-0-	-1434	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12229	-0-	-1715	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13747	-0-	-1691	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	14011	-0-	-1019	-0-	61	1	13950	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	15464	-0-	-67	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14805	-0-	-664	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14410	-0-	-560	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	10455	-0-	-3645	-0-	77	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	10909	-0-	-3103	-0-	133	1	10776	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11781	-0-	-61	-0-	155	1	11626	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	10001	-0-	-359	-0-	143	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	164	1	9234	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9589	-0-	-1811	-0-	146	1	9443	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6452	-0-	-1198	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	11774	-0-	-2656	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11925	-0-	-2707	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11263	-0-	-3214	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10990	-0-	-1946	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11143	-0-	-617	-0-	11143	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	1842	-0-	-5778	-0-	93	1	1697	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	323	1	6799	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6903	-0-	-506	-0-	279	1	6624	2	Y	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	284	1	6725	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	286	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6444	-0-	-456	-0-	265	1	6179	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14387	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	17484	X	14049	-0-	-3435	-0-	14049	2			Y	-0-					-0-
01	16926	X	12026	-0-	-4900	-0-	12026	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	11216	-0-	-3008	-0-	11165	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	15748	X	9726	-0-	-6022	-0-	9726	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	10139	-0-	-4291	-0-	10139	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

11	18090	X	16583	-0-	-1507	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17008	-0-	-1716	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	16785	-0-	-1939	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15144	-0-	-1768	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15831	-0-	-1312	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15309	-0-	-1281	-0-	15309	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

11	15210	X	14092	-0-	-1118	-0-	14092	2			Y	-0-					-0-
12	14756	X	14433	-0-	-323	-0-	14433	2			Y	-0-					-0-
01	14756	X	14302	-0-	-454	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
02	13328	X	12928	-0-	-400	-0-	12928	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-
04	14100	X	13671	-0-	-429	-0-	13671	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	289	1	7956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	295	1	7925	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	254	1	7280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7868	X	6341	-0-	-1527	-0-	315	1	6025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8711	X	6412	-0-	-2299	-0-	327	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	5865	-0-	-2385	-0-	308	1	5555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	470	1	11240	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	522	1	11701	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	13507	-0-	-1869	-0-	191	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10220	-0-	-2716	-0-	60	1	10160	2	N	-0-					-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12420	-0-	-660	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

11	16590	X	13583	-0-	-3007	-0-	7	1	13576	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	8201	-0-	-8756	-0-	224	1	7977	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	9708	-0-	-7249	-0-	330	1	9378	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	8402	-0-	-5850	-0-	480	1	7922	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	9796	-0-	-4464	-0-	399	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	9513	-0-	-4077	-0-	494	1	9019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	7984	-0-	-3536	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	8091	-0-	-3875	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	8092	-0-	-3874	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5894	-0-	-4914	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6418	-0-	-1270	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7115	-0-	-641	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6431	-0-	-2156	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6667	-0-	-1643	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	12638	-0-	-1252	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12783	-0-	-1570	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12773	-0-	-1580	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11062	-0-	-754	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12184	-0-	-867	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11333	-0-	-1297	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	11587	-0-	-2183	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11503	-0-	-2323	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11737	-0-	-632	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11336	-0-	-244	-0-	11336	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	23429	-0-	-961	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	23855	-0-	-1224	-0-	23855	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	22959	-0-	-1872	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	20799	-0-	-1321	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23091	-0-	-1275	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22711	-0-	-719	-0-	22711	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7011	-0-	-519	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6522	-0-	-338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6421	-0-	-1169	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14032	-0-	-758	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14254	-0-	-1029	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13198	-0-	-214	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13481	-0-	-1368	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	13586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4025	-0-	-2095	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	2825	-0-	-2103	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	217	1	4725	2	N	-0-			-0-
*04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	330	1	5492	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6431	-0-	-589	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6355	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6519	-0-	-456	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
*04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2			N	-0-			246
12	8928	X	8360	-0-	-568	-0-	8360	2			N	-0-			246
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-			246
02	7868	X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2			N	-0-			246
03	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-			246
04	8100	X	7608	-0-	-492	-0-	7608	2			N	-0-			246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-			-0-
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-			-0-
02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-			-0-
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-			-0-
*04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
12	12927	X	11280	-0-	-1647	-0-	11280	2			N	-0-			-0-
01	12617	X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2			N	-0-			-0-
02	11284	X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	8629	-0-	-3191	-0-	8629	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11745	-0-	-1125	-0-	11745	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	11852	-0-	-1447	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
01	13206	X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2			N	-0-			-0-
02	11928	X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
03	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	11707	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18613	-0-	-235	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
03	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17303	-0-	-1057	-0-	17303	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5402	-0-	2402	7356	5402	2			N	-0-					-0-
12	10482	X	3126	-0-	-7356	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8370	-0-	-2430	-0-	274	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9099	-0-	-2061	-0-	264	1	8835	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9291	-0-	-279	-0-	239	1	9052	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	15495	-0-	-2415	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16150	-0-	-1396	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15208	-0-	-422	-0-	15208	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
12	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13295	-0-	-385	-0-	13295	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4928	-0-	-1402	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	8585	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	9053	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	15477	-0-	-1533	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15506	-0-	-1854	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12800	-0-	-2680	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7029	-0-	-1000	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7009	-0-	-251	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7207	-0-	-543	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6654	-0-	-538	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7552	-0-	-105	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	11943	-0-	-1437	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10272	-0-	-1668	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	7725	-0-	-3165	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	823	-0-	-10430	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	11253	X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	9411	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	8535	2	Y	-0-					-0-
*04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	133	1	8425	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	12999	2			Y	-0-					2
12	14105	X	9924	-0-	-4181	-0-	9924	2			Y	-0-					2
01	14105	X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	6811	2	Y	-0-					2
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	10424	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	13454	X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	11105	2	Y	-0-					7
04	12990	X	10904	-0-	-2086	-0-	330	1	10574	2	Y	-0-					7

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6221	-0-	-259	-0-	120	1	6101	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5806	-0-	-890	-0-	145	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	144	1	5457	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13130	-0-	-1390	-0-	13130	2			Y	-0-					27
12	14725	X	12758	-0-	-1967	-0-	12758	2			Y	-0-					27
01	14508	X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2			Y	-0-					27
02	12740	X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	2			Y	-0-					27
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2			Y	-0-					27
*04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					27

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9254	-0-	-826	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	6909	-0-	-4281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6633	-0-	-1319	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6509	-0-	-2295	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5551	-0-	-1709	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	357	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	358	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	310	1	3208	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

11	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15198	-0-	-2100	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12112	-0-	-2588	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13464	-0-	-2532	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13206	-0-	-1764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

11	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	2			Y	-0-					27
12	7719	X	7669	-0-	-50	-0-	7669	2			Y	-0-					27
01	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2			Y	-0-					27
02	7056	X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2			Y	-0-					27
03	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2			Y	-0-					27
04	7560	X	6939	-0-	-621	-0-	6939	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

11	10740	X	9901	-0-	-839	-0-	9859	2	42	9	Y	38					109
12	10819	X	10142	-0-	-677	-0-	10077	2	65	9	Y	59	85	1			83
01	10726	X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	42	98	1			27
02	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	46					73
03	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	44	77	1			40
04	9900	X	9555	-0-	-345	-0-	9518	2	37	9	Y	34					74

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

11	8010	X	6884	-0-	-1126	-0-	6871	2	13	9	Y	12					86
12	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	7018	2	26	9	Y	24	42	1			68
01	7812	X	6925	-0-	-887	-0-	6892	2	33	9	Y	30	35	1			63
02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71
03	7502	X	6710	-0-	-792	-0-	6700	2	10	9	Y	9					80
04	6870	X	6289	-0-	-581	-0-	6286	2	3	9	Y	3					83

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

11	10950	X	8675	-0-	-2275	-0-	8666	2	9	9	Y	8					85
12	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	8692	2	3	9	Y	3					88
01	10261	X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	10	80	1			18
02	9268	X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	10					28
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	10					38
*04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10334	2	11	9	Y	10					48

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9546	-0-	-1284	-0-	472	1	9074	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	3363	-0-	-7828	-0-	389	1	2974	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-			-0-
03	10168	X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8681	-0-	-859	-0-	394	1	8287	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

11	16590	X	11273	-0-	-5317	-0-	187	1	11086	2	N	-0-			-0-
12	18135	X	4059	-0-	-14076	-0-	232	1	3827	2	N	-0-			-0-
01	18135	X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-			-0-
02	13944	X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	3431	-0-	-7849	-0-	252	1	3179	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-			-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	7342	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

11	20370	X	16768	-0-	-3602	-0-	16768	2			N	-0-			-0-
12	18662	X	18051	-0-	-611	-0-	18051	2			N	-0-			-0-
01	18662	X	15536	-0-	-3126	-0-	15536	2			N	-0-			-0-
02	16856	X	14729	-0-	-2127	-0-	14729	2			N	-0-			-0-
03	18321	X	16380	-0-	-1941	-0-	16380	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	16316	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

11	9810	X	8281	-0-	-1529	-0-	8281	2			Y	-0-			-0-
12	9796	X	8628	-0-	-1168	-0-	8628	2			Y	-0-			-0-
01	9455	X	7405	-0-	-2050	-0-	7405	2			Y	-0-			-0-
02	8428	X	7096	-0-	-1332	-0-	7096	2			Y	-0-			-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			Y	-0-			-0-
04	8340	X	8239	-0-	-101	-0-	8239	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

11	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-			-0-
12	4743	X	1571	-0-	-3172	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
01	4743	X	1384	-0-	-3359	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
02	4172	X	2367	-0-	-1805	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
03	4433	X	2590	-0-	-1843	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
04	4080	X	2239	-0-	-1841	-0-	2239	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

11	9030	X	8682	-0-	-348	-0-	8682	2			N	-0-			-0-
12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8911	-0-	-141	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7881	-0-	-295	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
03	9114	X	8685	-0-	-429	-0-	8685	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8847	-0-	-701	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8092	-0-	-28	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8122	-0-	-775	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8348	-0-	-772	-0-	8348	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	686	1	10376	2	N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	706	1	9543	2	N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	707	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	739	1	8164	2	N	-0-					-0-
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	636	1	8292	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8383	-0-	-377	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11574	-0-	-1146	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12226	-0-	-918	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12336	-0-	-498	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10546	-0-	-850	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
*04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11609	-0-	-811	-0-	11609	2			Y	-0-					27
12	12772	X	11602	-0-	-1170	-0-	11602	2			Y	-0-					27
01	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	10165	2			Y	-0-					27
02	11228	X	10027	-0-	-1201	-0-	10027	2			Y	-0-					27
03	12400	X	11548	-0-	-852	-0-	11548	2			Y	-0-					27
04	11610	X	10321	-0-	-1289	-0-	10321	2			Y	-0-					27

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3403	-0-	-3014	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4462	-0-	-1054	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3656	-0-	-964	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4580	-0-	-2020	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5132	-0-	-1099	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
12	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

11	11370	X	7642	-0-	-3728	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7950	-0-	-3334	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8045	-0-	-2774	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7028	-0-	-772	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

11	7320	X	3561	-0-	-3759	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	4081	-0-	-3018	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4053	-0-	-2364	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3161	-0-	-1851	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

11	10500	X	9729	-0-	-771	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9428	-0-	-1174	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6331	-0-	-3245	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7823	-0-	-2252	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

11	12480	X	10394	-0-	-2086	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	9552	-0-	-3344	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	9250	-0-	-3646	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8083	-0-	-2585	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8902	-0-	-2413	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8893	-0-	-1487	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20118	-0-	-2760	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	19682	-0-	-2793	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	17183	-0-	-2585	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18302	-0-	-2840	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	12462	-0-	-7338	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

11	10650	X	9909	-0-	-741	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9431	-0-	-1357	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9197	-0-	-519	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10122	-0-	-573	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	431	1	227	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	67	338	1	2829	2	N	-0-			-0-
01	5471	X	5404	-0-	-67	-0-	457	1	4947	2	N	-0-			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	468	1	2282	2	N	-0-			-0-
*04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	491	1	1212	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

11	12600	X	10682	-0-	-1918	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	11194	-0-	-710	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	10909	-0-	-995	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
02	10752	X	9667	-0-	-1085	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	10016	-0-	-814	-0-	10016	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

11	12480	X	11040	-0-	-1440	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
12	12896	X	11420	-0-	-1476	-0-	11420	2			N	-0-			-0-
01	12524	X	11209	-0-	-1315	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
02	11312	X	9923	-0-	-1389	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	10657	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10184	-0-	-856	-0-	10184	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-			-0-
12	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			N	-0-			-0-
01	17205	X	17019	-0-	-186	-0-	17019	2			N	-0-			-0-
02	16184	X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2			N	-0-			-0-
03	17949	X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2			N	-0-			-0-
04	17370	X	15315	-0-	-2055	-0-	15315	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

11	19980	X	18718	-0-	-1262	-0-	18718	2			N	-0-			-0-
12	20367	X	18578	-0-	-1789	-0-	18578	2			N	-0-			-0-
01	20367	X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2			N	-0-			-0-
02	18228	X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2			N	-0-			-0-
03	19778	X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2			N	-0-			-0-
*04	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

11	27450	X	25081	-0-	-2369	-0-	25081	2			N	-0-			-0-
12	27652	X	25164	-0-	-2488	-0-	25164	2			N	-0-			-0-
01	27373	X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2			N	-0-			-0-
02	24192	X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2			N	-0-			-0-
03	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	2			N	-0-			-0-
04	25080	X	23283	-0-	-1797	-0-	23283	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	119	1	8770	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8238	-0-	-1279	-0-	122	1	8116	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	119	1	8151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4183	-0-	-1211	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

11	18870	X	13340	-0-	-5530	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13258	-0-	-2132	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	9525	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8879	-0-	-631	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

11	14700	X	13589	-0-	-1111	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14100	-0-	-811	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13936	-0-	-882	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12318	-0-	-870	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12824	-0-	-826	-0-	12824	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

11	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
12	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	35246	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34466	-0-	-2362	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	30532	-0-	-2732	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	33544	-0-	-3284	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	32606	-0-	-2314	-0-	32606	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

11	15480	X	12786	-0-	-2694	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13093	-0-	-2066	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12948	-0-	-100	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14033	-0-	-413	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13248	-0-	-972	-0-	13248	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

11	11160	X	10290	-0-	-870	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10683	-0-	-880	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9789	-0-	-711	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	353	1	6313	2	N	-0-			-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	349	1	4060	2	N	-0-			-0-
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	421	1	1733	2	N	-0-			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	333	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	363	1	3527	2	N	-0-			-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	358	1	3623	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

11	6360	X	4796	-0-	-1564	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	3190	-0-	-2607	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	3527	-0-	-2270	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
*04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

11	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-			-0-
12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-			-0-
01	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2			N	-0-			-0-
02	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-			-0-
03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-			-0-
*04	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

11	10410	X	8621	-0-	-1789	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
12	10044	X	8312	-0-	-1732	-0-	8312	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

11	12330	X	9861	-0-	-2469	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
12	12524	X	10335	-0-	-2189	-0-	10335	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
03	10757	X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
*04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

11	16530	X	14859	-0-	-1671	-0-	14859	2			N	-0-			-0-
12	17050	X	14904	-0-	-2146	-0-	14904	2			N	-0-			-0-
01	16926	X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2			N	-0-			-0-
02	14616	X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	13000	-0-	-1850	-0-	13000	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28830	X	494	-0-	-28336	-0-	226	1	268	2	N	-0-			-0-
12	28179	X	22112	-0-	-6067	-0-	571	1	21541	2	N	-0-			-0-
01	26939	X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-			-0-
02	23212	X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-			-0-
03	22103	X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19284	-0-	-2586	-0-	535	1	18749	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7520	-0-	-1630	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	7837	-0-	-1122	-0-	7837	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6547	-0-	-2093	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	7118	-0-	-3329	-0-	7118	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	6437	-0-	-2893	-0-	6437	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32280	X	27550	-0-	-4730	-0-	27550	2			N	-0-			-0-
12	31961	X	26612	-0-	-5349	-0-	26612	2			N	-0-			-0-
01	31713	X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2			N	-0-			-0-
02	27692	X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2			N	-0-			-0-
03	28675	X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	2			N	-0-			-0-
04	27540	X	25244	-0-	-2296	-0-	25244	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	11891	-0-	-1879	-0-	11891	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	12583	-0-	-1646	-0-	12583	2			N	-0-			-0-
01	14229	X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	2			N	-0-			-0-
04	12180	X	10686	-0-	-1494	-0-	10686	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	967	-0-	-7493	-0-	967	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	147	-0-	-8595	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	188	-0-	-3704	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	198	-0-	-4111	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	1759	-0-	-4241	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	620	-0-	-4743	-0-	620	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	431	-0-	-3499	-0-	431	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	481	1	80	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	435	1	945	2	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384	2	N	-0-					-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	1			N	-0-					-0-
03	1147	N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10	2	N	-0-					-0-
04	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	8856	-0-	-6384	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	10677	-0-	-5071	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	13571	-0-	-1999	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13741	-0-	-1790	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12019	-0-	-195	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
*04	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	6460	-0-	-8660	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13699	-0-	-1615	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7818	-0-	-5442	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	453	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2756	-0-	-716	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2575	-0-	-665	-0-	332	1	2243	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3906	-0-	-826	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1972	-0-	-3158	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6194	-0-	-1096	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4503	-0-	-2627	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5961	-0-	-939	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

11	17040	X	13668	-0-	-3372	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13320	-0-	-3265	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12988	-0-	-3132	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11991	-0-	-2149	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13060	-0-	-1944	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11961	-0-	-1719	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

11	28440	X	8797	-0-	-19643	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	15948	-0-	-12386	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	18043	-0-	-3857	-0-	18043	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

11	5070	X	3860	-0-	-1210	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

11	9990	X	7853	-0-	-2137	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7750	-0-	-2418	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7942	-0-	-68	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

11	11310	X	10616	-0-	-694	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9952	-0-	-758	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

11	15270	X	14044	-0-	-1226	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14349	-0-	-1182	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12625	-0-	-899	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13016	-0-	-1024	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8790	-0-	-1380	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	556	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	586	1	6171	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5997	-0-	-543	-0-	641	1	5356	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	5046	-0-	-5634	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8099	-0-	-2472	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
*04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	9529	-0-	-3161	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13424	-0-	-1983	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12986	-0-	-4	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	9208	2			Y	-0-					2
12	9796	X	4973	-0-	-4823	-0-	4973	2			Y	-0-					2
01	9796	X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					2
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	9610	X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-					7
04	9210	X	8358	-0-	-852	-0-	392	1	7966	2	Y	-0-					7

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					1
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-					1
01	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-					1
02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			Y	-0-					1
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			Y	-0-					1
*04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2	1	9	Y	1	1	8			57
12	22382	X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2			Y	-0-					57
01	22010	X	18054	-0-	-3956	-0-	18042	2	12	9	Y	11					68
02	18816	X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2			Y	-0-					68
03	20739	X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	1	8			68
04	20070	X	19109	-0-	-961	-0-	19107	2	2	9	Y	2	2	8			68

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6579	-0-	-1131	-0-	6576	2	3	9	Y	3					13
12	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	7140	2			Y	-0-					13
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			Y	-0-					13
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2			Y	-0-					13
03	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2			Y	-0-					13
04	6900	X	6659	-0-	-241	-0-	6589	2	70	9	Y	64	64	1			13

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8555	-0-	-2035	-0-	8552	2	3	9	Y	3					13
12	9145	X	8906	-0-	-239	-0-	8906	2			Y	-0-					13
01	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2			Y	-0-					13
02	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2			Y	-0-					13
03	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2			Y	-0-					13
04	8610	X	7865	-0-	-745	-0-	7795	2	70	9	Y	64	64	1			13

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5797	-0-	-323	-0-	5764	2	33	9	Y	30	19	1			16
12	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	5848	2			Y	-0-					16
01	6355	X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2			Y	-0-					16
02	5740	X	3877	-0-	-1863	-0-	3876	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
03	6107	X	3699	-0-	-2408	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10402	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	11253	X	10058	-0-	-1195	-0-	10058	2			Y	-0-					12
01	10912	X	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2			Y	-0-					12
02	9856	X	9042	-0-	-814	-0-	9008	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	10788	X	9726	-0-	-1062	-0-	9726	2			Y	-0-					7
04	10440	X	9965	-0-	-475	-0-	9965	2			Y	-0-					7

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10561	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	10633	X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	9824	-0-	-766	-0-	9824	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13653	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	13144	X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	12351	-0-	-1661	-0-	12351	3			Y	-0-					-0-
04	13560	X	12226	-0-	-1334	-0-	12226	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7080	-0-	-1796	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8979	-0-	-755	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8130	-0-	-1290	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

11	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	27125	-0-	-2356	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25405	-0-	-1335	-0-	25405	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23845	-0-	-5760	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	24924	-0-	-3726	-0-	24924	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		12545	-0-	12545	12545	12545	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17019	-0-	17019	29564	17019	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17421	-0-	17421	46985	17421	2			N	-0-					-0-
*04	62679	X	15694	-0-	-46985	-0-	15694	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	461	1	10690	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	468	1	11804	2	N	-0-					-0-
01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467	1	10325	2	N	-0-					-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448	1	8850	2	N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490	1	10354	2	N	-0-					-0-
*04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	474	1	9730	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

11	11400	X	10940	-0-	-460	-0-	10940	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
01	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940	2			Y	-0-					7
04	10950	X	9778	-0-	-1172	-0-	9778	2			Y	-0-					7

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

11	18120	X	15037	-0-	-3083	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15361	-0-	-3363	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14145	-0-	-885	-0-	14145	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	11970	3			Y	-0-					29
12	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			Y	-0-					29
01	13392	X	12617	-0-	-775	-0-	12514	3	103	9	Y	94	107	1			16
02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728	3			Y	-0-					16
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			Y	-0-					16
04	12210	X	11874	-0-	-336	-0-	11848	3	26	9	Y	24	40	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5797	-0-	-923	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			Y	-0-					7
04	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	5587	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

11	13290	X	12184	-0-	-1106	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12320	-0-	-1041	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11109	-0-	-1071	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

11	13530	X	12302	-0-	-1228	-0-	185	1	12117	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12251	-0-	-1451	-0-	204	1	12047	2	Y	-0-					-0-
01	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206	1	11793	2	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188	1	10708	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214	1	10691	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	11269	-0-	-1031	-0-	204	1	11065	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

11	7440	X	903	-0-	-6537	-0-	338	1	565	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	2	N	-0-					-0-
*04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	193	1	7869	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

11	9780	X	8387	-0-	-1393	-0-	284	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7305	-0-	-2677	-0-	253	1	7052	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	2	N	-0-					-0-
*04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	357	1	10350	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

11	8100	X	6787	-0-	-1313	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	8190	-0-	-87	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7521	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			Y	-0-					7
04	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-	6805	2			Y	-0-					7

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

11	10020	X	9202	-0-	-818	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	10137	X	9432	-0-	-705	-0-	9432	2			Y	-0-					2
01	10013	X	9501	-0-	-512	-0-	9501	2			Y	-0-					2
02	8932	X	8668	-0-	-264	-0-	8627	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	9734	X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2			Y	-0-					7
04	9210	X	8701	-0-	-509	-0-	8701	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6155	-0-	-925	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3227	-0-	-4089	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4535	-0-	-2502	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5887	-0-	-385	-0-	5837	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	6605	2			Y	-0-					7
*04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26430	X	24215	-0-	-2215	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	24747	-0-	-2099	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22791	-0-	-1419	-0-	22791	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16535	-0-	-19	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12280	-0-	-3710	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	436	1	6860	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6086	-0-	-1695	-0-	352	1	5734	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5545	-0-	-2236	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6634	-0-	-170	-0-	312	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
*04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	312	1	7302	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12197	-0-	-553	-0-	12197	2			N	-0-					114
12	12834	X	12399	-0-	-435	-0-	12399	2			N	-0-					114
01	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11855	2			N	-0-					114
02	11396	X	10422	-0-	-974	-0-	10422	2			N	-0-	87	1			27
03	12617	X	11909	-0-	-708	-0-	11909	2			N	-0-					27
*04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					27

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	5271	-0-	-4869	-0-	228	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8167	-0-	-2218	-0-	244	1	7923	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6793	-0-	-3406	-0-	245	1	6548	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4866	-0-	-4010	-0-	215	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6024	-0-	-2129	-0-	249	1	5775	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	5922	-0-	-1968	-0-	241	1	5681	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10188	-0-	-642	-0-	143	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	127	1	11300	2	N	-0-					-0-
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	134	1	10635	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9138	-0-	-382	-0-	134	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	8848	-0-	-2591	-0-	152	1	8696	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	8209	-0-	-2861	-0-	144	1	8065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	313	1	2685	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	280	-0-	-3037	-0-	266	1	14	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	996	-0-	-2941	-0-	267	1	729	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2535	-0-	-1021	-0-	267	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	253	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	234	1	902	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	10543	-0-	-3617	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
12	14632	X	12429	-0-	-2203	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	11550	-0-	-1966	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	10115	-0-	-1869	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10573	-0-	-1858	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10879	-0-	-1151	-0-	10879	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	12626	-0-	-921	-0-	12626	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	12136	-0-	-1411	-0-	12136	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	10826	-0-	-990	-0-	10826	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	11821	-0-	-951	-0-	11821	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	11266	-0-	-1004	-0-	11266	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12152	-0-	-1768	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435	2			N	-0-			-0-
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	11979	-0-	-381	-0-	11979	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-			-0-
01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-			-0-
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	2			N	-0-			-0-
04	13110	X	11360	-0-	-1750	-0-	11360	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	23460	X	21098	-0-	-2362	-0-	21098	2			N	-0-			-0-
12	23467	X	21055	-0-	-2412	-0-	21055	2			N	-0-			-0-
01	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729	2			N	-0-			-0-
04	21090	X	19216	-0-	-1874	-0-	19216	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244	1	3576	2	Y	45	38	1			7
							50	9									
03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344	1	4808	2	Y	-0-					7
04	6240	X	4122	-0-	-2118	-0-	313	1	3809	2	Y	-0-					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11039	-0-	-1021	-0-	279	1	10760	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11437	-0-	-932	-0-	272	1	11165	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236	1	11295	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205	1	9482	2	N	-0-					-0-
03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10340	-0-	-820	-0-	235	1	10105	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7265	-0-	-805	-0-	7265	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	5998	-0-	-1876	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14364	-0-	-966	-0-	95	1	14269	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15062	-0-	-779	-0-	85	1	14977	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	13790	-0-	-997	-0-	89	1	13701	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12235	-0-	-1177	-0-	88	1	12147	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-	101	1	13212	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	11956	-0-	-2624	-0-	96	1	11860	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12275	-0-	-1334	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10399	-0-	-1893	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11989	-0-	-969	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11591	-0-	-949	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	390	-0-	-2550	-0-	390	1			Y	-0-					-0-
12	3038	X	398	-0-	-2640	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
01	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	1			Y	-0-					-0-
02	1932	X	442	-0-	-1490	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
03	1023	X	476	-0-	-547	-0-	476	1			Y	-0-					-0-
*04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	6195	-0-	-5685	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
02	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11122	-0-	-1619	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12011	-0-	-529	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	13699	-0-	-731	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13686	-0-	-1225	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
*04	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7930	-0-	-626	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8600	-0-	-1390	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	15345	-0-	-2235	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	13088	-0-	-4644	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14438	-0-	-2612	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14070	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7604	-0-	-1006	-0-	327	1	7277	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	308	1	6395	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6947	-0-	-1919	-0-	334	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	307	1	6938	2	N	-0-					-0-
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	249	1	11240	2	N	-0-					-0-
*04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9624	-0-	-1626	-0-	234	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	8911	-0-	-2714	-0-	221	1	8690	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	9043	-0-	-2179	-0-	239	1	8804	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8501	-0-	-1299	-0-	220	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9061	-0-	-890	-0-	238	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8348	-0-	-1282	-0-	238	1	8110	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10184	-0-	-3549	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10214	-0-	-2190	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11239	-0-	-758	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10313	-0-	-1387	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12589	-0-	-1578	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12550	-0-	-1369	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11395	-0-	-869	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12451	-0-	-445	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

11	18060	X	16831	-0-	-1229	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16495	-0-	-1950	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16005	-0-	-2192	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14396	-0-	-1676	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15830	-0-	-1561	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15618	-0-	-1212	-0-	15618	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

11	7530	X	6455	-0-	-1075	-0-	495	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	2154	-0-	-5441	-0-	454	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5197	-0-	-2398	-0-	492	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5959	-0-	-61	-0-	450	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	508	1	5472	2	N	-0-					-0-
*04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	514	1	7250	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

11	17670	X	15834	-0-	-1836	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15252	-0-	-3007	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14167	-0-	-3348	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12966	-0-	-2434	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11147	-0-	-5903	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	1906	-0-	-13934	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

11	15750	X	14107	-0-	-1643	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14371	-0-	-1842	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13243	-0-	-617	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14034	-0-	-1311	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13465	-0-	-635	-0-	13465	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

11	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8214	2	113	9	N	103	103	1			-0-
12	9114	X	8433	-0-	-681	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7320	-0-	-632	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8514	-0-	-104	-0-	8394	2	120	9	N	109	109	1			-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

11	12510	X	11292	-0-	-1218	-0-	11292	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10604	-0-	-428	-0-	10499	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	11966	X	11227	-0-	-739	-0-	11227	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

11	7920	X	6814	-0-	-1106	-0-	238	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	241	1	6676	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	254	1	6416	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6030	-0-	-780	-0-	253	1	5777	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	334	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	326	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	458	1	6389	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5754	-0-	-1146	-0-	456	1	5298	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

11	18690	X	15632	-0-	-3058	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15908	-0-	-2971	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
01	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16388	-0-	-290	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15857	-0-	-2833	-0-	15857	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

11	22470	X	17039	-0-	-5431	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	18512	-0-	-3746	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
01	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16992	-0-	-2496	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18968	-0-	-1771	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19841	-0-	-1129	-0-	19841	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

11	22650	X	20338	-0-	-2312	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20921	-0-	-1430	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	19804	-0-	-2547	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18549	-0-	-1303	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	20445	-0-	-821	-0-	20445	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19552	-0-	-788	-0-	19552	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	457	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1004	-0-	-1662	-0-	433	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1043	-0-	-2398	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	486	1	1728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	12679	-0-	-2291	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	11892	-0-	-3329	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	4570	-0-	-10403	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	9672	-0-	-3852	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	8699	-0-	-5437	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8669	-0-	-4021	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11264	-0-	-1936	-0-	259	1	11005	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11411	-0-	-2229	-0-	249	1	11162	2	N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	204	1	11386	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	11663	-0-	-127	-0-	116	1	11547	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	18830	-0-	-2080	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19634	-0-	-1167	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	11128	-0-	-8960	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	10601	-0-	-7067	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14920	-0-	-4070	-0-	14920	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	13141	-0-	-269	-0-	191	1	12950	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12893	-0-	-1398	-0-	155	1	12738	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12650	-0-	-928	-0-	19	1	12631	2	N	-0-					-0-
*04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	7	1	13626	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20570	-0-	-2308	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	17485	-0-	-2507	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19428	-0-	-1869	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18123	-0-	-2187	-0-	18123	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27480	X	24800	-0-	-2680	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25370	-0-	-2344	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25306	-0-	-1943	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	23041	-0-	-1067	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25278	-0-	-948	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	24073	-0-	-737	-0-	24073	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	21104	-0-	-2116	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	21333	-0-	-2413	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20959	-0-	-2632	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16456	-0-	-4376	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17616	-0-	-4921	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16689	-0-	-4401	-0-	16689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4315	-0-	-1535	-0-	456	1	3849	2	Y	9	9	8			33
							10	9									
12	6045	X	4048	-0-	-1997	-0-	484	1	3562	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	444	1	3635	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
02	5320	X	2733	-0-	-2587	-0-	336	1	2391	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
03	5239	X	2524	-0-	-2715	-0-	332	1	2180	2	Y	11	11	8			33
							12	9									
04	4320	X	702	-0-	-3618	-0-	75	1	626	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

11	25050	X	22975	-0-	-2075	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23827	-0-	-1779	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	20962	-0-	-626	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21486	-0-	-2415	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	21908	-0-	-1522	-0-	21908	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

11	22800	X	20595	-0-	-2205	-0-	9	1	20586	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	18541	-0-	-4833	-0-	79	1	18462	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	17159	-0-	-5254	-0-	60	1	17099	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	17821	-0-	-2789	-0-	7	1	17814	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

11	16350	X	13046	-0-	-3304	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	11558	-0-	-2826	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10916	-0-	-2344	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	513	1	91	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	1			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

11	20160	X	18818	-0-	-1342	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17991	-0-	-819	-0-	17991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	9672	-0-	-4338	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	1691	-0-	-12786	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

11	17220	X	16346	-0-	-874	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15696	-0-	-2067	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14581	-0-	-1769	-0-	14581	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

11	18510	X	18287	-0-	-223	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18406	-0-	-721	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	17338	-0-	-962	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

11	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	382	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	14408	-0-	-4936	-0-	345	1	14063	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	14721	-0-	-4623	-0-	369	1	14352	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267	1	12072	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297	1	12600	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	10887	-0-	-4293	-0-	306	1	10581	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

11	8610	X	8258	-0-	-352	-0-	185	1	8073	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7641	-0-	-1721	-0-	203	1	7438	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7650	-0-	-1712	-0-	204	1	7446	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7304	-0-	-1152	-0-	188	1	7116	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	6688	-0-	-2178	-0-	210	1	6478	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7331	-0-	-919	-0-	204	1	7127	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

11	24420	X	22363	-0-	-2057	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22412	-0-	-2388	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	16720	-0-	-7739	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	18935	-0-	-2737	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18121	-0-	-5408	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	18327	-0-	-4023	-0-	18327	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13762	-0-	-932	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12608	-0-	-2086	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11220	-0-	-1688	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11871	-0-	-1893	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11242	-0-	-2078	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	23800	-0-	-2240	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
12	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24123	-0-	-1979	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	21513	-0-	-1503	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23105	-0-	-1974	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22399	-0-	-1391	-0-	22399	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

11	19980	X	19338	-0-	-642	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	20109	-0-	-537	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19639	-0-	-1007	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17777	-0-	-311	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	19093	-0-	-1026	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	17786	-0-	-1684	-0-	17786	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

11	14970	X	12423	-0-	-2547	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4229	-0-	-11023	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	1058	-0-	-13388	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	517	-0-	-11075	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	1087	-0-	-11747	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	1040	-0-	-11380	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

11	19590	X	16276	-0-	-3314	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16846	-0-	-2529	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17445	-0-	-1279	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15326	-0-	-886	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16664	-0-	-200	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	15928	-0-	-962	-0-	15928	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

11	8340	X	5801	-0-	-2539	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4865	-0-	-1986	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

11	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	17241	-0-	-849	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	17293	-0-	-1400	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15201	-0-	-2049	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23640	X	20991	-0-	-2649	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20464	-0-	-2693	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13452	-0-	-7548	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52677	X	52677	-0-	-0-	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	53182	-0-	-76	-0-	53182	2			N	-0-					-0-
01	52483	X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
02	48104	X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
04	51540	X	47310	-0-	-4230	-0-	47310	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	17319	-0-	-2601	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16683	-0-	-3529	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15475	-0-	-1835	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	19669	-0-	-5007	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19973	-0-	-4703	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17178	-0-	-5110	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18154	-0-	-3360	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17514	-0-	-1806	-0-	17514	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31950	X	28142	-0-	-3808	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27336	-0-	-5183	-0-	27336	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	26665	-0-	-5017	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24417	-0-	-1847	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26256	-0-	-2822	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	24008	-0-	-4132	-0-	24008	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	16353	-0-	-2517	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15782	-0-	-3717	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16308	-0-	-2509	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14741	-0-	-2031	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16019	-0-	-1930	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15811	-0-	-539	-0-	15811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-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-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

11	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	3			N	-0-					-0-
12	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	17531	-0-	-449	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
02	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-
03	17980	X	17159	-0-	-821	-0-	17159	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	17217	-0-	-183	-0-	17217	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

11	16470	X	14896	-0-	-1574	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15008	-0-	-1515	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14576	-0-	-1699	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12921	-0-	-1499	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13722	-0-	-1188	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

11	28410	X	24160	-0-	-4250	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23335	-0-	-5340	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	22692	-0-	-4216	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	20336	-0-	-2288	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	22207	-0-	-2748	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	20610	-0-	-3540	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

11	18270	X	14388	-0-	-3882	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16815	-0-	-2064	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14673	-0-	-1587	-0-	14673	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

11	14490	X	11884	-0-	-2606	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13870	-0-	-638	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11917	-0-	-1493	-0-	11917	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

11	10110	X	8495	-0-	-1615	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8538	-0-	-1506	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
*04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FEDERAL			WELL #: B 4H		RRCID -> 268552		COMPL. DATE 07/03/2013				TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7097 - 9297				
11	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9846	-0-	-1810	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
*04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
WANN UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 268553		COMPL. DATE 04/16/2013				TOTAL DEPTH 4698		PERF. 5091 - 8859				
11	12180	X	10789	-0-	-1391	-0-	419	1	10344	3	N	24	78	1	9	8	40
							26	9									
12	11935	X	11583	-0-	-352	-0-	376	1	11205	3	N	2	2	8			40
							2	9									
01	11873	X	11287	-0-	-586	-0-	309	1	10972	3	N	5	5	8			40
							6	9									
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	289	1	11485	3	N	4	4	8			40
							4	9									
03	11718	X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12	12	8			40
							13	9									
04	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	332	1	10174	3	N	-0-					40
FEDERAL NORTH			WELL #: B 12H		RRCID -> 268556		COMPL. DATE 07/03/2013				TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7226 - 10033				
11	33960	X	21556	-0-	-12404	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	16308	-0-	-13328	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21437	-0-	-133	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
FEDERAL NORTH			WELL #: B 9H		RRCID -> 268557		COMPL. DATE 07/03/2013				TOTAL DEPTH 6876		PERF. 7567 - 9587				
11	23130	X	17409	-0-	-5721	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16271	-0-	-7630	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	14176	-0-	-6935	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	14787	-0-	-2769	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
03	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
*04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
FEDERAL NORTH			WELL #: E 13H		RRCID -> 268560		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 6841		PERF. 7130 - 10014				
11	21300	X	18589	-0-	-2711	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	19161	-0-	-2322	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	17037	-0-	-1975	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18959	-0-	-1780	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18464	-0-	-1216	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
INDIAN HILLS UNIT			WELL #: 21H		RRCID -> 268624		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7311 - 9933				
11	19020	X	16348	-0-	-2672	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	14239	-0-	-4578	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13137	-0-	-4998	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15016	-0-	-2065	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15851	-0-	-499	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26910	X	23255	-0-	-3655	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23545	-0-	-3146	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	19816	-0-	-6317	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	15075	-0-	-7913	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22956	-0-	-1069	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22165	-0-	-1085	-0-	22165	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

11	27750	X	26316	-0-	-1434	-0-	26316	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	24237	-0-	-2423	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	24780	-0-	-1384	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
02	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24656	-0-	-2004	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22881	-0-	-2919	-0-	22881	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

11	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	12570	2	132	9	Y	120	83	1	1	8	175
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13147	2	123	9	Y	112	153	1			134
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13095	2	100	9	Y	91	137	1			88
02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	11353	2	79	9	Y	72	1	8			159
03	13268	X	11831	-0-	-1437	-0-	11767	2	64	9	Y	58	106	1			111
04	12840	X	10820	-0-	-2020	-0-	10742	2	78	9	Y	71					182

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

11	20160	X	16696	-0-	-3464	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18294	-0-	-2073	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17835	-0-	-455	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17371	-0-	-479	-0-	17371	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	418	1	13757	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12435	-0-	-1515	-0-	352	1	12083	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	9927	-0-	-4263	-0-	459	1	9468	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

11	29970	X	24149	-0-	-5821	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	22799	-0-	-6031	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	19574	-0-	-4576	-0-	19574	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

11	19020	X	18108	-0-	-912	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16692	-0-	-4698	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	12171	-0-	-5949	-0-	12171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	714	1	13865	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
12	14043	X	10592	-0-	-3451	-0-	701	1	9891	2	Y	-0-					13
01	14570	X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
02	13664	X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41	1			10
							32	9									
03	15128	X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
04	14640	X	7374	-0-	-7266	-0-	518	1	6856	2	Y	-0-					6

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

11	25860	X	21389	-0-	-4471	-0-	21293	2	96	9	Y	87	97	1			19
12	25141	X	23743	-0-	-1398	-0-	23743	2			Y	-0-					19
01	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95	1			54
02	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117	1			32
03	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122	1			22
04	24240	X	23567	-0-	-673	-0-	23567	2			Y	-0-					22

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

11	40380	X	38087	-0-	-2293	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38307	-0-	-2582	-0-	38307	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
03	39370	X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	35656	-0-	-2444	-0-	35656	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

11	43020	X	34365	-0-	-8655	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
12	44454	X	32748	-0-	-11706	-0-	32748	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
03	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
*04	40563	X	40563	-0-	-0-	-0-	40563	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

11	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
12	39672	X	39672	-0-	-0-	-0-	39672	2			N	-0-					-0-
01	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	34808	-0-	-1822	-0-	34808	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

11	16590	X	14658	-0-	-1932	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14280	-0-	-2863	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13022	-0-	-1648	-0-	13022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	18135	-0-	-75	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
12	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
01	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
*04	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	11440	-0-	-7220	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15107	-0-	-3133	-0-	15107	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	585	-0-	-105	-0-	585	1			N	-0-					-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
04	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42570	X	42087	-0-	-483	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	42533	-0-	-1115	-0-	42533	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2			N	-0-					-0-
02	39284	X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	38333	-0-	-3757	-0-	38333	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	20421	-0-	-159	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20570	-0-	-1316	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20613	-0-	-1273	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18732	-0-	-1036	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20422	-0-	-1371	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19108	-0-	-1322	-0-	19108	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	12029	-0-	-5341	-0-	268	1	11761	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	4192	-0-	-13013	-0-	362	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	4031	-0-	-13174	-0-	383	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	10055	-0-	-4673	-0-	347	1	9708	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	10315	-0-	-5991	-0-	420	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	4998	-0-	-7032	-0-	437	1	4561	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	18896	-0-	-2254	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	19284	-0-	-7872	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	19421	-0-	-11145	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	16104	-0-	-11504	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	22144	-0-	-8422	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	21434	-0-	-6436	-0-	21434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20999	-0-	-825	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20766	-0-	-1058	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	18667	-0-	-1045	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20151	-0-	-1456	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18841	-0-	-1619	-0-	18841	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12289	-0-	-855	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11334	-0-	-1810	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10054	-0-	-1818	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9679	-0-	-3403	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10800	-0-	-1080	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	13188	-0-	-7122	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	3114	-0-	-17687	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18659	-0-	-2142	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16681	-0-	-1351	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18827	-0-	-765	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
*04	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	5701	-0-	-7979	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13450	-0-	-686	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13478	-0-	-131	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12159	-0-	-133	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12409	-0-	-1045	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11871	-0-	-1179	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4162	3	96	9	Y	87	88	1			15
12	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	4140	3			Y	-0-					15
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3			Y	-0-					15
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					15
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3			Y	-0-					15
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					15

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6102	-0-	-858	-0-	6080	2	22	9	Y	20					62
12	6727	X	5772	-0-	-955	-0-	5740	2	32	9	Y	29	49	1			42
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21	9	Y	19	49	1			12
02	5936	X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29	9	Y	26					38
03	6386	X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30	9	Y	27	41	1			24
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6020	2	21	9	Y	19					43

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10232	-0-	-1331	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8879	-0-	-1411	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6167	-0-	-613	-0-	6163	2	4	9	Y	4					43
12	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	6389	2	2	9	Y	2					45
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	6104	X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8	9	Y	7					19
03	6758	X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7	9	Y	6					25
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5360	2	8	9	Y	7					32

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7170	-0-	-600	-0-	7168	2	2	9	Y	2					44
12	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11	9	Y	10	22	1			32
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	7195	2	13	9	Y	12	16	1			28
02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					31
03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					36
04	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2	9	Y	2					38

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	17808	-0-	-4302	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18162	-0-	-3166	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16163	-0-	-1657	-0-	16163	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6767	-0-	-1813	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6583	-0-	-197	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35670	X	31558	-0-	-4112	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	30782	-0-	-4868	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	26854	-0-	-4706	-0-	26854	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	8975	2	41	9	N	37	137	1	1	8	40
12	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	9321	2			N	-0-					40
01	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	50	1			94
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16					110
03	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			110
*04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9932	2	45	9	N	41					151

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290	X	23925	-0-	-4365	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	23907	-0-	-4334	-0-	23907	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20720	-0-	-3220	-0-	20720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	18712	-0-	-2318	-0-	18596	2	116	9	Y	105	87	1			104
12	21607	X	19653	-0-	-1954	-0-	19605	2	48	9	Y	44	17	1			131
01	21607	X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	105	1			126
02	18368	X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35					161
03	19871	X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	86	1	2	8	105
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	12146	2	42	9	Y	38					143

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	736	-0-	-1154	-0-	729	2	7	9	Y	6	8	1	5	8	2
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	1	8			4
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	4	1	3	8	2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9322	-0-	-188	-0-	9286	2	36	9	N	33	67	1			212
12	10013	X	9503	-0-	-510	-0-	9441	2	62	9	N	56					268
01	10013	X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	76	1			232
02	9044	X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22					254
03	9889	X	9209	-0-	-680	-0-	70	1	9098	2	N	37	69	1			222
							41	9									
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	64	1	8430	2	N	29	70	1			181
							32	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58350	X	50263	-0-	-8087	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
12	57071	X	50479	-0-	-6592	-0-	50479	2			N	-0-					-0-
01	56172	X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
02	49476	X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	43664	-0-	-6586	-0-	43664	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117	9	Y	106	105	1			19
12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3			Y	-0-					19
01	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3			Y	-0-					19
04	5070	X	4440	-0-	-630	-0-	4440	3			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3452	3	52	9	N	47	47	1			168
12	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	3032	3			N	-0-					168
01	3627	X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3			N	-0-					168
02	3276	X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3			N	-0-					168
03	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3			N	-0-					168
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8966	-0-	-874	-0-	8865	3	101	9	N	92					183
12	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8667	3	89	9	N	81	142	1			122
01	9672	X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6	9	N	5	9	1			118
02	8568	X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3			N	-0-					118
03	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96	9	N	87	104	1			101
04	8970	X	8478	-0-	-492	-0-	8475	3	3	9	N	3					104

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46230	X	41947	-0-	-4283	-0-	41947	2			N	-0-					-0-
12	46221	X	42522	-0-	-3699	-0-	42522	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
03	43369	X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	40276	-0-	-1664	-0-	40276	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	27636	-0-	-3834	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	27252	-0-	-4709	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25065	-0-	-2565	-0-	25065	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51090	X	43496	-0-	-7594	-0-	43496	2			N	-0-					-0-
12	50592	X	43538	-0-	-7054	-0-	43538	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2			N	-0-					-0-
02	43596	X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	37168	-0-	-6332	-0-	37168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56310	X	51211	-0-	-5099	-0-	51211	2			N	-0-					-0-
12	56730	X	51476	-0-	-5254	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	47019	-0-	-4191	-0-	47019	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46170	X	41496	-0-	-4674	-0-	41496	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	42178	-0-	-3609	-0-	42178	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2			N	-0-					-0-
03	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
*04	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45600	X	41065	-0-	-4535	-0-	41065	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	41187	-0-	-4507	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
01	44547	X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	37707	-0-	-3363	-0-	37707	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56910	X	50300	-0-	-6610	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	47399	-0-	-9610	-0-	47399	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	2			N	-0-					-0-
04	50310	X	46819	-0-	-3491	-0-	46819	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53850	X	45927	-0-	-7923	-0-	45927	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	45827	-0-	-7431	-0-	45827	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506	2			N	-0-					-0-
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	38827	-0-	-7103	-0-	38827	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	29025	-0-	-195	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	28899	-0-	-272	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	27740	-0-	-490	-0-	27740	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28185	-0-	-1544	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22271	-0-	-5689	-0-	22271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8417	-0-	-1093	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7828	-0-	-602	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

11	14850	X	13965	-0-	-885	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13730	-0-	-1615	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12646	-0-	-1334	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

11	20340	X	17407	-0-	-2933	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	17378	-0-	-3609	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	17145	-0-	-255	-0-	17145	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

11	9660	X	8146	-0-	-1514	-0-	506	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	476	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514	1	8093	2	N	-0-					-0-
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474	1	7259	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546	1	7031	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8008	-0-	-332	-0-	485	1	7523	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

11	11100	X	8676	-0-	-2424	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10405	-0-	-662	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10351	2	146	9	N	133	133	1			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

11	24240	X	18504	-0-	-5736	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	18527	-0-	-5126	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16785	-0-	-1725	-0-	281	1	16504	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6704	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6352	-0-	-398	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30450	X	29753	-0-	-697	-0-	29753	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	30020	-0-	-794	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	29795	-0-	-957	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	28318	-0-	-1442	-0-	28318	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	12554	-0-	-46	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12606	-0-	-414	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11526	-0-	-1014	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	15976	-0-	-2414	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16299	-0-	-1650	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14302	-0-	-1688	-0-	14302	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23310	X	20442	-0-	-2868	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	20847	-0-	-2992	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18873	-0-	-1557	-0-	18873	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32160	X	31140	-0-	-1020	-0-	31140	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	30942	-0-	-864	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
03	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	30558	-0-	-222	-0-	30558	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	14477	-0-	-2623	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14266	-0-	-2908	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13307	-0-	-1183	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49410	X	47405	-0-	-2005	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	47209	-0-	-6545	-0-	47209	2			N	-0-					-0-
01	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2			N	-0-					-0-
02	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
03	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	46393	-0-	-6257	-0-	46393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30570	X	24979	-0-	-5591	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25241	-0-	-4643	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
*04	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31500	X	26958	-0-	-4542	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	27297	-0-	-3982	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	25518	-0-	-1452	-0-	25518	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10508	-0-	-2092	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9338	-0-	-1162	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	28971	-0-	-6759	-0-	28971	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	29142	-0-	-5237	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
01	33697	X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	25196	-0-	-3784	-0-	25196	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	19509	-0-	-2301	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	20397	-0-	-1675	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18491	-0-	-1249	-0-	18491	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46170	X	45603	-0-	-567	-0-	45603	2			N	-0-					-0-
12	47523	X	46708	-0-	-815	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
01	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244	2			N	-0-					-0-
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	46291	-0-	-2519	-0-	46291	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45450	X	45219	-0-	-231	-0-	45219	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	45414	-0-	-993	-0-	45414	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461	2			N	-0-					-0-
*04	49151	X	49151	-0-	-0-	-0-	49151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24630	X	19495	-0-	-5135	-0-	19412	3	83	9	N	75	88	1			12
12	24614	X	16464	-0-	-8150	-0-	16420	3	44	9	N	40	51	1			1
01	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320	3	70	9	N	64	59	1			6
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506	3	23	9	N	21	15	1			12
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384	3	57	9	N	52	40	1			24
*04	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23394	3	48	9	N	44	59	1			9

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

11	45870	X	45652	-0-	-218	-0-	45652	2			N	-0-					-0-
12	49443	X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
01	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	46367	-0-	-1483	-0-	46367	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

11	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					45
12	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18257	3	1	9	N	1					46
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	14736	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18072	3	78	9	N	71	80	1			11
12	18538	X	18172	-0-	-366	-0-	18117	3	55	9	N	50	57	1			4
01	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035	3	63	9	N	57	56	1			5
02	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372	3	21	9	N	19	14	1			10
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748	3	66	9	N	60	40	1			30
04	18150	X	13688	-0-	-4462	-0-	13658	3	30	9	N	27	52	1			5

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

11	40080	X	34192	-0-	-5888	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	34469	-0-	-4870	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
02	33964	X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	31043	-0-	-3157	-0-	31043	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

11	42540	X	37669	-0-	-4871	-0-	37669	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	37838	-0-	-4539	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
01	41757	X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34017	-0-	-3663	-0-	34017	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

11	30510	X	23131	-0-	-7379	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	22199	-0-	-6507	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	18897	-0-	-4233	-0-	18897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	18869	-0-	-2071	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18886	-0-	-2752	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	18267	-0-	-3216	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	15374	-0-	-3274	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15529	-0-	-4249	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15601	-0-	-3269	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

11	14130	X	13004	-0-	-1126	-0-	12951	3	53	9	N	48	58	1			7
12	14167	X	11775	-0-	-2392	-0-	11742	3	33	9	N	30	35	1			2
01	13795	X	11769	-0-	-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1			3
02	12460	X	11049	-0-	-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1			8
03	13764	X	12440	-0-	-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1			21
04	12990	X	11635	-0-	-1355	-0-	11611	3	24	9	N	22	38	1			5

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

11	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	43783	-0-	-3151	-0-	43783	2			N	-0-					-0-
01	46841	X	43846	-0-	-2995	-0-	43846	2			N	-0-					-0-
02	41804	X	38759	-0-	-3045	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	42314	-0-	-3039	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	41598	-0-	-882	-0-	41598	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

11	43970	X	43970	-0-	-0-	-0-	43970	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	44568	-0-	-165	-0-	44568	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2			N	-0-					-0-
*04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	43711	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

11	26880	X	24402	-0-	-2478	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
*04	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

11	22170	X	17607	-0-	-4563	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19637	-0-	-1505	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	19089	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

11	28680	X	20664	-0-	-8016	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	22227	-0-	-7409	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25590	-0-	-270	-0-	25590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25020	X	22542	-0-	-2478	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20660	-0-	-3613	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21316	-0-	-1214	-0-	21316	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

11	19830	X	17261	-0-	-2569	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17119	-0-	-2628	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15055	-0-	-2195	-0-	15055	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

11	14670	X	10751	-0-	-3919	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10919	-0-	-3248	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9372	-0-	-1368	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

11	35100	X	26288	-0-	-8812	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	25937	-0-	-8039	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21200	-0-	-5080	-0-	21200	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

11	23400	X	21511	-0-	-1889	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	21227	-0-	-2953	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17173	-0-	-4337	-0-	17173	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

11	19320	X	12263	-0-	-7057	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	13536	-0-	-5560	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
03	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
*04	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

11	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	36348	2			N	-0-					-0-
12	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-					-0-
01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
*04	37767	X	37767	-0-	-0-	-0-	37767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46230	X	38442	-0-	-7788	-0-	38442	2			N	-0-					-0-
12	44764	X	36054	-0-	-8710	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
01	42966	X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2			N	-0-					-0-
03	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2			N	-0-					-0-
*04	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	45550	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	43468	2			N	-0-					-0-
12	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	44678	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	41984	-0-	-1819	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	36322	-0-	-4250	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	43923	-0-	-996	-0-	43923	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	41796	-0-	-1674	-0-	41796	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	46044	-0-	-306	-0-	1426	1	44618	2	N	-0-					-0-
12	50178	X	50178	-0-	-0-	-0-	1347	1	48831	2	N	-0-					-0-
01	48598	X	48598	-0-	-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-					-0-
02	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-					-0-
03	48081	X	47888	-0-	-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-					-0-
04	46530	X	44159	-0-	-2371	-0-	1203	1	42956	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47070	X	45230	-0-	-1840	-0-	1401	1	43829	2	N	-0-					-0-
12	48639	X	44532	-0-	-4107	-0-	1196	1	43336	2	N	-0-					-0-
01	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-					-0-
02	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-					-0-
03	54731	X	54731	-0-	-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-					-0-
*04	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	1355	1	48378	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41622	X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2			N	-0-					-0-
12	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	41703	2			N	-0-					-0-
01	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
02	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38454	2			N	-0-					-0-
03	46431	X	46431	-0-	-0-	-0-	46431	2			N	-0-					-0-
*04	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46320	X	45476	-0-	-844	-0-	1408	1	44068	2	N	-0-					-0-
12	47864	X	45193	-0-	-2671	-0-	1214	1	43979	2	N	-0-					-0-
01	47740	X	44417	-0-	-3323	-0-	1205	1	43212	2	N	-0-					-0-
02	43120	X	40789	-0-	-2331	-0-	1105	1	39684	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	45026	-0-	-2714	-0-	1258	1	43768	2	N	-0-					-0-
04	45480	X	43616	-0-	-1864	-0-	1188	1	42428	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46037	X	46037	-0-	-0-	-0-	1426	1	44611	2	N	-0-					-0-
12	46903	X	46903	-0-	-0-	-0-	1259	1	45644	2	N	-0-					-0-
01	45910	X	45910	-0-	-0-	-0-	1246	1	44664	2	N	-0-					-0-
02	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	1309	1	46984	2	N	-0-					-0-
03	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	1436	1	49976	2	N	-0-					-0-
*04	45667	X	45667	-0-	-0-	-0-	1244	1	44423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	10150	-0-	10150	31083	351	1	9743	2	N	51	46	1			80
							56	9									
12	0	W	10603	-0-	10603	41686	362	1	10195	2	N	42	63	1			59
							46	9									
01	0	W	10783	-0-	10783	52469	362	1	10370	2	N	46					105
							51	9									
02	0	W	9161	-0-	9161	61630	327	1	8800	2	N	31	32	1			104
							34	9									
03	0	W	10036	-0-	10036	71666	362	1	9630	2	N	40	92	1			52
							44	9									
*04	81279	X	9613	-0-	-71666	-0-	351	1	9226	2	N	33					85
							36	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					42
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					42
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					42
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	3			N	-0-					42
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					42
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					29
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
01	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			N	-0-					29
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					29
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					63
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					63
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					63

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					77
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					77
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					87
03	651	#	637	-0-	-14	-0-	620	2	17	9	N	15					102
04	630	#	395	-0-	-235	-0-	378	2	17	9	N	15					117

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					205
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					205
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					205
02	308	#	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					205
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					205
*04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					60
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					60
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
*04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					14
12	341	#	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					14
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					14
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					14
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					14
*04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	798	-0-	-12	-0-	233	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

11	60	#	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					34
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					34
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					34
*02	84	#	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					34
*03	93	#	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					34
*04	60	#	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2016 - P/A 12/18/16

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

11	90	#	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					14
*02	84	#	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					14
*03	93	#	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14
*04	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					60
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17	57	1			20
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					36
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					44
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					51
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	3	18	9	N	16	54	1			13

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					15
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					15
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					15
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	3	42	9	N	38					53
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1					54
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					54

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					24
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					24
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					24
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					25
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N	-0-					25
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					25
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					25
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	-0-					16
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	N	-0-					16
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	-0-					16
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					16
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	28	1	78	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	90	1	248	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					153
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					153
01	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					153
02	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					153
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					153
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					182
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					182
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					182
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					182
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	448	N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2288	3	11	9	N	10					138
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2453	3	14	9	N	13					151
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2408	3	9	9	N	8					159
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1946	3	10	9	N	9					168
03	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2130	3	12	9	N	11					179
04	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2058	3	12	9	N	11					190

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					795
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					795
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					795
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					837
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	125					962
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	201	2	34	9	N	31	176	1			817

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

11	270	#	165	-0-	-105	-0-	147	2	18	9	N	16					53
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	N	10					63
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	306	2	13	9	N	12					75
02	336	#	272	-0-	-64	-0-	261	2	11	9	N	10					85
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	236	2	17	9	N	15					100
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	234	2	11	9	N	10					110

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					55
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	155	2	12	9	N	11					66
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12					78
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					78
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15					93
*04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					100

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					44
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					44
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					44
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					44
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					44
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					32
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					32
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					32
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					32
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
*04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					88
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					88
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					88
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					88
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					88
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					183
12	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					183
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					183
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					183
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					183
*04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					183

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					208
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					209
01	14B2 EXT		11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					210
*02	14B2 EXT		11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					211
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	22					N	NO RPT					211
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	22					N	NO RPT					211

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		250	-0-	250	458	250	2			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		250	-0-	250	708	250	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					73
12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					73
01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					73
*02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	701	-0-	-19	-0-	699	2	2	9	N	2					25
12	775	#	735	-0-	-40	-0-	731	2	4	9	N	4					29
01	775	#	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					31
02	700	#	451	-0-	-249	-0-	450	2	1	9	N	1					32
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	421	2	3	9	N	3					35
04	720	#	366	-0-	-354	-0-	365	2	1	9	N	1					36

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					150
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					150
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					150
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					150
*03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					150
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	450	#	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					28
12	465	#	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					28
01	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					28
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					28
03	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					28
*04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	49	-0-	-41	-0-	42	2	7	9	N	6					100
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	21	2	2	9	N	2					102
01	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					107

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					41
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					41
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					41
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					41
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
*04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					41

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

11	720	#	634	-0-	-86	-0-	632	3	2	9	N	2					68
12	806	#	724	-0-	-82	-0-	718	3	6	9	N	5					73
01	806	#	682	-0-	-124	-0-	673	3	9	9	N	8					81
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	684	3	8	9	N	7					88
03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					88
*04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					88

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	599	-0-	-31	-0-	590	3	9	9	N	8					24
12	620	#	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	N	11					35
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					42
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	544	3	4	9	N	4					46
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	603	3	8	9	N	7					53
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	567	3	4	9	N	4	45	1			12

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	N	1					66
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					66
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					66
02	336	#	153	-0-	-183	-0-	153	3			N	-0-					66
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					103
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					103
01	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					103
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					103
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					103
04	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					167
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					167
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					167
02	DLQ G-10		18	-0-	18	176	18	2			Y	-0-					167
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	176					Y	1					168
04	DLQ G-10		60	-0-	60	236	58	2	2	9	Y	2					170

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	87	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	116	29	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					57
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					55
12	434	#	78	-0-	-356	-0-	6	1	66	2	N	5					60
							6	9									
01	434	#	18	-0-	-416	-0-	1	1	11	2	N	5					65
							6	9									
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	5					70
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	68	1	453	2	N	-0-					59
12	589	N	187	-0-	-402	-0-	38	1	149	2	N	-0-					59
01	589	N	65	-0-	-524	-0-	14	1	51	2	N	-0-					59
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	253	3	6	9	N	5					41
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3					44
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					46
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					48
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					48
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					83
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					83
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					83
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					84
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					122
12	2325	N	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-					122
01	2325	N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-					122
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					122
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					122
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					122

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					12
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					12
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					12
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					48
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					48
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					48
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	18	1	123	2	N	-0-					10
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	2	N	-0-					10
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	16	1	57	2	N	-0-					10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

11	750	N	718	-0-	-32	-0-	30	1	688	3	N	-0-					196
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	29	1	689	3	N	2					198
							2	9									
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	31	1	723	3	N	1					199
							1	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	28	1	635	3	N	7					206
							8	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	N	6	165	1			47
							7	9									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	30	1	625	3	N	-0-					47

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					156
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					157
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					157
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					157
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					157

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					194
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					194
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					194
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					194
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	1069	-0-	-311	-0-	7	1	1052	3	Y	9					32
							10	9									
12	1426	#	549	-0-	-877	-0-	4	1	528	3	Y	15					47
							17	9									
01	1271	#	730	-0-	-541	-0-	5	1	717	3	Y	7					54
							8	9									
02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	9	58	1			5
							10	9									
03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	29	5	1			29
							32	9									
*04	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	6					35
							7	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	1583	-0-	-97	-0-	129	1	1386	3	N	62					146
							68	9									
12	1736	#	1520	-0-	-216	-0-	133	1	1300	3	N	79					225
							87	9									
01	1736	#	1411	-0-	-325	-0-	132	1	1225	3	N	49	169	1			105
							54	9									
02	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1357	3	N	49					154
							54	9									
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	134	1	1358	3	N	72					226
							79	9									
04	1590	#	1429	-0-	-161	-0-	128	1	1234	3	N	61	166	1			121
							67	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					2
12	1209	N	623	-0-	-586	-0-	127	1	496	3	Y	-0-					2
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	127	1	418	3	Y	-0-					2
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	113	1	195	3	Y	-0-					2
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	127	1	368	3	Y	-0-					2
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	122	1	360	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	#	2193	-0-	-717	-0-	2193	2			N	-0-					133
12	2387	#	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					133
01	2796		2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					133
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					133
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					133
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2073	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	198	2	14	9	N	13					318
12	279	#	211	-0-	-68	-0-	202	2	9	9	N	8					326
01	279	#	177	-0-	-102	-0-	168	2	9	9	N	8					334
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	124	2	8	9	N	7					341
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					348
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					358

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	368	-0-	-622	-0-	368	2			N	-0-					55
12	620	#	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					55
01	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					55
02	336	#	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					55
03	372	#	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					55
04	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					25
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					25
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					25
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					25
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					25
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					86
12	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					86
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					86
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					86
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					86
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					65
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	N	1					66
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					67
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1					68
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1					69
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	2	1	9	N	1					70

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46					79
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	N	34					113
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	2	20	9	N	18					131

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	519	3	21	9	N	19					65
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	600	3	18	9	N	16					81
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	3	22	9	N	20					101
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	3	13	9	N	12					113
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	N	12					125
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	601	3	21	9	N	19					144

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2016 - W/O TO 09-281676

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	6	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	N	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

11	6950	X	5462	-0-	-1488	-0-	26	1	5436	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	397	-0-	-8221	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	5093	-0-	-3525	-0-	25	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27	1	4193	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25	1	3599	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	2913	-0-	-2547	-0-	18	1	2895	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432																	
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	301					N	NO RPT					47
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	301					N	NO RPT					47
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	301					N	NO RPT					47
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	301					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	301					N	NO RPT					47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	301					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

11	480 #	128	-0-	-352	-0-	125	2	3	9	N	3						133
12	496 #	145	-0-	-351	-0-	142	2	3	9	N	3						136
01	496 #	140	-0-	-356	-0-	137	2	3	9	N	3						139
02	420 #	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4						143
03	217 #	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3						146
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-	133	1				13

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

11	120 #	116	-0-	-4	-0-	114	3	2	9	Y	2						87
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5						92
01	T. A.	129	-0-	129	129	121	3	8	9	Y	7						99
02	T. A.	112	-0-	112	241	111	3	1	9	Y	1	57	1				43
03	T. A.	127	-0-	127	368	121	3	6	9	Y	5						48
04	T. A.	112	-0-	112	480	105	3	7	9	Y	6						54

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					37
12	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					37
01	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					37
02	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					37
03	2077	#	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					37
04	2040	#	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					70
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					70
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					70
02	308	#	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					70
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					70
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	115	1			16
12	589	#	333	-0-	-256	-0-	325	3	8	9	N	7					23
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	3	7	9	N	6					29
02	532	#	300	-0-	-232	-0-	293	3	7	9	N	6					35
03	434	#	326	-0-	-108	-0-	325	3	1	9	N	1					36
04	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					36

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					21
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
*04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	1					73
							1	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	1					74
							1	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67	1			7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	9	1	641	3	Y	-0-					13
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					14
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	211	3	2	9	N	2					74
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	N	4					78
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					80
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					82
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					84
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					23
12	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					23
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					23
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	434	#	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	392	#	112	-0-	-280	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	18	1	2768	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
12	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
01	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2815	3	Y	-0-					15
02	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	3	Y	-0-					15
03	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3057	3	Y	-0-					15
*04	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	19	1	2980	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					17
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					27
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					27
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					39
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	N	9					48
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					48

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					48
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					48
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					97
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					97
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					97
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					68
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					68
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					68
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					70
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					75

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					117
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					117
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					117
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					16
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					16
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					16
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					91
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					91
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					91
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					91
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					44
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					96
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					98
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					101

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	N	1					16
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	169	2	1	9	N	1					17
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					18
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					19
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					20
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1					21

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					56
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					59
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					34
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					34
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					34

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					12
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-				60
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-				60
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-				60
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-				60
*04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-				60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

11	360		536	-0-	176	B	2179	536	2			N	-0-				-0-
12	372		551	-0-	179	B	2358	551	2			N	-0-				-0-
01	372		533	-0-	161	B	2519	533	2			N	-0-				-0-
02	336		439	-0-	103	B	2622	439	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622																	
03	372		458	-0-	86	B	2708	458	2			N	-0-				-0-
*04	360		429	-0-	69	B	2777	429	2			N	-0-				-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

11	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-				-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-				-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

11	88	N	88	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-				24
12	124	N	89	-0-	-35		-0-	89	2			N	-0-				24
01	149	N	149	-0-	-0-		-0-	149	2			N	-0-				24
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-				24
03	93	N	58	-0-	-35		-0-	58	2			N	-0-				24
04	150	N	109	-0-	-41		-0-	109	2			N	-0-				24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					153
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					153
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					153
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					8
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1349	2	11	9	N	10					211
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1713	2	30	9	N	27	184	1			54
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1638	2	14	9	N	13					67
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					91
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					91
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1516	2	12	9	N	11					102

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	329	2	58	9	N	53					174
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	333	2	51	9	N	46	170	1			50
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	N	63					113
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388	2	70	9	N	64	93	1			84
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	2	56	9	N	51					135
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	437	2	58	9	N	53					188

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					90
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					90
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097						N	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097						N	-0-					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

11	3570	#	2568	-0-	-1002	-0-	690	1	1878	3	N	-0-					102
12	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	713	1	3788	3	N	10					112
							11	9									
01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46					158
							51	9									
02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-					158
03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40					198
							44	9									
04	4380	#	3465	-0-	-915	-0-	690	1	2740	3	N	32					230
							35	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	534	3	233	9	N	212					220
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	430	3	92	9	N	84					304
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	717	3	46	9	N	42	172	1			174
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	762	3	46	9	N	42	174	1			42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1004	3	51	9	N	46	1	8			87
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	3	N	49					136
							54	9									

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	#	2833	-0-	-737	-0-	2822	3	11	9	N	10					148
12	3255	#	2702	-0-	-553	-0-	2699	3	3	9	N	3					151
01	3317	#	2703	-0-	-614	-0-	2695	3	8	9	N	7					158
02	2996	#	2383	-0-	-613	-0-	2372	3	11	9	N	10					168
03	3317	#	3135	-0-	-182	-0-	3078	3	57	9	N	52					220
*04	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	3040	3	25	9	N	23	168	1			75

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250		166	-0-	-2084	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	2100		98	-0-	-2002	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070		-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139		-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139		-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932		-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	#	1735	-0-	-335	-0-	126 3	1 9	1606	2	N	3					38
12	2108	#	1736	-0-	-372	-0-	120 19	1 9	1597	2	N	17					55
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	1593	2	N	12					67
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	1584	2	N	10					77
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130 7	1 9	1773	2	N	6	1	8			82
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	1570	2	N	3					85

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1302	2	20	9	N	18					221
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1325	2	17	9	N	15	189	1			47
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1311	2	25	9	N	23					70
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1141	2	22	9	N	20					90
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1259	2	22	9	N	20					110
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					127

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					37
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					37
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					37
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					119
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					119
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9					128
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	72	2	19	9	N	17					145
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	86	2	30	9	N	27					172
*04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	68	2	56	9	N	51	162	1			61

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					19
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					19
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7					92
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					102
01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	383	2	20	9	Y	18					120
02	738	N	335	-0-	-403	-0-	318	2	17	9	Y	15					135
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

11	14B2	EXT	1032	-0-	1032	3078	1032	3			N	-0-					-0-
12	3829		751	-0-	-3078	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	4					235
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					235
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					235
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-					-0-
12	651	N	517	-0-	-134	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2		N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			Y	-0-					25
12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					25
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			Y	-0-					25
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					25
03	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	345	2			Y	-0-					25
04	540	N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1440	-0-	-120 B	-0-	1439	3	1	9	N	1					41
12	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	1336	3	7	9	N	6					47
01	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1319	3	2	9	N	2					49
02	1232	N	1214	-0-	-18 B	-0-	1212	3	2	9	N	2					51
03	1333	N	1098	-0-	-235 B	-0-	1098	3			N	-0-					51
04	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	3			N	-0-					51

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	9893	-0-	-1147 B	-0-	9814	2	79	9	N	72	160	1			98
12	11408	X	10493	-0-	-915 B	-0-	10366	2	127	9	N	115	162	1			51
01	10292	X	10102	-0-	-190 B	-0-	10023	2	79	9	N	72					123
02	9296	X	6769	-0-	-2527 B	-0-	6690	2	79	9	N	72	167	1			28
03	10478	X	5294	-0-	-5184 B	-0-	5285	2	9	9	N	8	1	8			35
04	10140	X	9912	-0-	-228 B	-0-	9829	2	83	9	N	75					110

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5501	-0-	-1999 B	-0-	5501	2			N	-0-					28
12	8339	X	6825	-0-	-1514 B	-0-	6781	2	44	9	N	40	33	1			35
01	9145	X	8002	-0-	-1143 B	-0-	7933	2	69	9	N	63	60	1			38
02	8260	X	7147	-0-	-1113 B	-0-	7081	2	66	9	N	60					98
03	8897	X	7732	-0-	-1165 B	-0-	7676	2	56	9	N	51	124	1			25
04	7740	X	7551	-0-	-189 B	-0-	7507	2	44	9	N	40					65

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1053	-0-	-2277 B	-0-	979	2	74	9	N	67					116
12	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	942	2	91	9	N	83	175	1			24
01	1612	X	785	-0-	-827 B	-0-	719	2	66	9	N	60	65	1			19
02	1232	X	519	-0-	-713 B	-0-	483	2	36	9	N	33					52
03	1085	X	360	-0-	-725 B	-0-	342	2	18	9	N	16					68
04	1050	X	101	-0-	-949 B	-0-	66	2	35	9	N	32					100

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					87
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					87
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					87
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					87
*04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					99
12	3100	N	3440	-0-	340	340	3416	2	24	9	N	22	82	1			39
01	3100	N	3109	-0-	9	349	3109	2			N	-0-					39
02	2800	N	2580	-0-	-220	129	2580	2			N	-0-					39
03	2610		2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					39
*04	2159		2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					39

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	2820	N	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-					90
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					90
01	2914	#	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-					90
02	2436	#	2349	-0-	-87	-0-	2349	2			Y	-0-					90
03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					90
*04	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	R	6000	-0-	-0-	-0-	5999	3	1	9	N	1					160
12	6231	#	6035	-0-	-196	-0-	6034	3	1	9	N	1					161
01	6355	#	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1					162
02	5740	#	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1					163
03	6355	#	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1					164
04	6000	#	5809	-0-	-191	-0-	5808	3	1	9	N	1					165

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

11	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2201	#	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
01	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
03	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
*04	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

11	600	#	553	-0-	-47	-0-	549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	620	#	538	-0-	-82	-0-	531	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	620	#	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	560	#	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	620	#	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	540	#	377	-0-	-163	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

11	630	#	562	-0-	-68	-0-	552	2	10	9	N	9					54
12	682	#	561	-0-	-121	-0-	552	2	9	9	N	8					62
01	682	#	557	-0-	-125	-0-	549	2	8	9	N	7					69
02	616	#	485	-0-	-131	-0-	476	2	9	9	N	8					77
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	443	2	15	9	N	14					91
04	570	#	513	-0-	-57	-0-	504	2	9	9	N	8	73	1			26

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

11	1860	#	453	-0-	-1407	-0-	450	2	3	9	N	3					53
12	1922	#	1447	-0-	-475	-0-	1444	2	3	9	N	3					56
01	1612	#	1224	-0-	-388	-0-	1222	2	2	9	N	2					58
02	1456	#	580	-0-	-876	-0-	576	2	4	9	N	4					62
03	1457	#	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					62
04	1410	#	836	-0-	-574	-0-	830	2	6	9	N	5					67

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

11	2850 #	2698	-0-	-152	-0-	2568	3	130	9	N	118					183
12	2852 #	2761	-0-	-91	-0-	2568	3	193	9	N	175	170	1			188
01	2852 #	2770	-0-	-82	-0-	2579	3	191	9	N	174	174	1			188
02	2576 #	2474	-0-	-102	-0-	2339	3	135	9	N	123	176	1			135
03	2852 #	2758	-0-	-94	-0-	2585	3	173	9	N	157	174	1			118
*04	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2542	3	179	9	N	163	183	1			98

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

11	1560 #	1497	-0-	-63	-0-	1474	3	23	9	Y	21	22	1			1
12	1612 #	1535	-0-	-77	-0-	1509	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	1612 #	1471	-0-	-141	-0-	1442	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1456 #	1417	-0-	-39	-0-	1386	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	1612 #	1427	-0-	-185	-0-	1406	3	21	9	Y	19	20	1			1
*04	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	Y	25	24	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

11	14250	11139	-0-	-3111	146845	10963	3	176	9	N	160	321	1			314
12	14725	11056	-0-	-3669	143176	10856	3	200	9	N	182	322	1			174
01	14725	10963	-0-	-3762	139414	10810	3	153	9	N	139					313
02	13300	9625	-0-	-3675	135739	9438	3	187	9	N	170	329	1			154
03	14725	10111	-0-	-4614	131125	9926	3	185	9	N	168	160	1			162
*04	14250	9999	-0-	-4251	126874	9814	3	185	9	N	168	168	1			162

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

11	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	4379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	4083	3	17	9	Y	15	14	1			1
01	6421 R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
03	5428 R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	6459 R	6459	-0-	-0-	-0-	6436	3	23	9	Y	21	19	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					12
12	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					12
01	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					12
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					12
03	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			Y	-0-					12
04	1410	#	1226	-0-	-184	-0-	1226	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	#	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
12	3069	#	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2697	#	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	2697	#	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2064	-0-	-486	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	1488	#	1321	-0-	-167	-0-	1300	3	21	9	Y	19	19	1			1
01	1488	#	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	#	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1440	#	1293	-0-	-147	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	#	1886	-0-	-184	-0-	1879	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1922	#	1901	-0-	-21	-0-	1893	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1922	#	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1860	#	1796	-0-	-64	-0-	1786	3	10	9	Y	9	8	1			1

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	#	1111	-0-	-1169	-0-	1111	2			N	-0-					32
12	1488	#	971	-0-	-517	-0-	971	2			N	-0-					32
01	1488	#	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					32
02	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					32
*03	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
*04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					63
12	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					63
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					63
02	756	#	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					63
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					63
04	780	#	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	952	#	783	-0-	-169	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960	#	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
01	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
*04	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4021		4021	-0-	-0-	11537	4021	3			Y	-0-					161
12	4248		4248	-0-	-0-	11537	4248	3			Y	-0-					161
01	4500		1548	-0-	-2952	8585	1548	3			Y	-0-					161
02	4200		3594	-0-	-606	7979	3594	3			Y	-0-					161
03	4650		4006	-0-	-644	7335	4006	3			Y	-0-					161
*04	4500		3769	-0-	-731	6604	3769	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	4370		3627	-0-	-743	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3657		3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3633		3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3642		3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
*04	3648		3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					18
12	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			N	-0-					18
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			N	-0-					18
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					18
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					18
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

11	1710	#	1653	-0-	-57	-0-	1605	2	48	9	N	44					73
12	1767	#	1190	-0-	-577	-0-	1172	2	18	9	N	16					89
01	1767	#	873	-0-	-894	-0-	859	2	14	9	N	13					102
02	1540	#	1000	-0-	-540	-0-	991	2	9	9	N	8					110
03	1705	#	1196	-0-	-509	-0-	1186	2	10	9	N	9					119
04	1650	#	1439	-0-	-211	-0-	1431	2	8	9	N	7					126

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

11	600	N	595	-0-	-5	-0-	518	2	77	9	N	70					136
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	562	2	77	9	N	70					206
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	171	1			105
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	2	77	9	N	70	166	1			9
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	524	2	77	9	N	70					79
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	520	2	77	9	N	70					149

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

11	4980	N	3660	-0-	-1320	B	2842	3648	2	12	9	N	11					60
12	4991	N	342	-0-	-4649	B	-0-	342	2			N	-0-					60
01	4154	N	-0-	-0-	-4154	B	-0-					N	-0-					60
02	3416	N	876	-0-	-2540	B	-0-	876	2			N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	2392	-0-	2051	B	2051	2392	2			N	-0-					60
04	0	N	3110	-0-	3110	B	5161	3103	2	7	9	N	6					66

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

11	10	N	4	-0-	-6	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					42
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		551	-0-	551	551	146	3	405	9	N	368	319	1			153
12	14B2 EXT		444	-0-	444	995	100	3	344	9	N	313	321	1			145
01	14B DENY		374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262
02	14B DENY		302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172
03	1963	N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	61	3	212	9	N	193	305	1			115

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275
03	14B DENY		377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194
04	14B DENY		381	-0-	381	1054	95	3	286	9	N	260	311	1			143

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					55
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55
02	364	#	246	-0-	-118	-0-	246	2			N	-0-					55
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899	#	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	#	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

11	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	909	-0-	-207	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	249	-0-	-351	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	182	-0-	-268	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	236	-0-	-484	-0-	236	3			N	-0-					62
12	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					62
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					62
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					62
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					62
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

11	4500		4003	-0-	-497	69667	4003	2			N	-0-					80
12	4650		3640	-0-	-1010	68657	3640	2			N	-0-					80
01	4650		2831	-0-	-1819	66838	2831	2			N	-0-					80
02	0		3252	-0-	3252 B	70090	3227	2	25	9	N	23					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 70090																	
03	0		3881	-0-	3881 B	73971	3847	2	34	9	N	31	34	1			100
04	3990		NO RPT	-0-	-3990 B	69981					N	NO RPT					100

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					29
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

11	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					86
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					86
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					86
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					49
12	3100	N	4712	-0-	1612	1612	4712	2			N	-0-					49
01	2233	N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-					49
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					49
03	1705		1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-					49
04	1650		1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					85
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			N	-0-					85
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					85
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					85
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					85
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					51
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					51
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					51
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

11	1290	N	1039	-0-	-251	B	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	B	-0-	1141	2		N	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95	B	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2		N	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

11	690	N	569	-0-	-121	B	-0-	569	2		N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	B	-0-	508	2		N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89	B	-0-	443	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

11	270	N	212	-0-	-58	B	-0-	26	1	186	2	N	-0-				-0-
12	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	26	1	194	2	N	-0-				-0-
01	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	26	1	182	2	N	-0-				-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	26	1	170	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	26	1	234	2	N	-0-				-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	26	1	286	2	N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					47
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					47
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
*04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	341	#	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					17
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					20

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					37
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					37
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					37
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	11	1	40	3	N	-0-			-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					144
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					147
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					149
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					15
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					150
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					150
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					150
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					150
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					156
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					156

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					34
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	Y	1					35
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					37
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					39
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9	Y	4					43
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					43

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					47
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			Y	-0-					47
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					48
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					49
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					49

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					186
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1176	3	7	9	N	6	171	1			21
01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					26
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5					31
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					37
*04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	N	6					43

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					17
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					17
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					110
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					111
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					112
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					113
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					113
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750		-0-	-0-	-1750	187125					N	-0-	220	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	187125					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	187125					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	187125					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187125																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	187125					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016																	

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	2	7	9	N	6					183
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	N	4					187
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	9	N	3					190
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	N	5					195
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	166	1			29
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					29

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					75
12	1333	#	889	-0-	-444	-0-	889	2			N	-0-					75
01	1271	#	770	-0-	-501	-0-	770	2			N	-0-					75
02	1120	#	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					75
03	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					75
*04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	372	#	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	336	#	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					44
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					44
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					44
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					55
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					212
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					212
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					212
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					212

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4466	2	21	9	N	19					62
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4216	2	24	9	N	22					84
01	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4402	2	17	9	N	15					135
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4212	2	24	9	N	22					157

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					112
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					112
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					112
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					112
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					69
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					69
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					58
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					58
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					23
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					23
01	434	#	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					23
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

*11	360	#	135	-0-	-225	-0-	135	3			N	-0-	108	1			28
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	683	3	35	9	N	32					60
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	743	3	55	9	N	50					110
02	598	R	598	-0-	-0-	-0-	546	3	52	9	N	47					157
03	713	#	568	-0-	-145	-0-	564	3	4	9	N	4					161
04	750	#	545	-0-	-205	-0-	504	3	41	9	N	37					201

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

11	0	W	181	-0-	181	841	181	2			N	-0-					-0-
12	0	W	179	-0-	179	1020	179	2			N	-0-					-0-
01	0	W	127	-0-	127	1147	127	2			N	-0-					-0-
02	0	W	101	-0-	101	1248	101	2			N	-0-					-0-
03	1368	R	120	-0-	-1248	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21					130
							23	9									
12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2					132
							2	9									
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					132
*02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1					133
							1	9									
*03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-					133
*04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	1					134
							1	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT					547
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

11	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	3			N	-0-					10
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					10
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					10
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
*06	90 N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
*07	93 N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
*09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	94	1	593	3	Y	-0-					5
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					5
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	97	1	536	3	Y	-0-					5
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					5
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	3	Y	-0-					5
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	94	1	685	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					20
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	905	3	Y	-0-					31
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					31
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					31
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					31
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					31
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	Y	8	3	1			12
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	Y	8					20
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9					29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8					37
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5					42
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	Y	1					43

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

11	1710	N	540	-0-	-1170	-0-	538	3	2	9	Y	2	1	1			23
12	1085	N	709	-0-	-376	-0-	701	3	8	9	Y	7					30
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6					36
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18					54
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17					71
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1978	3	21	9	Y	19					90

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					54
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					54
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					54
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					54
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					58
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					58
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					58
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					121
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					121
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					63
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					63
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					63
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					63
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					63
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	952	N	476	-0-	-476	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					160
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					160
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					160
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					160
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					160
04	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	331	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22	9	N	20					107
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					107
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					127
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					127
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					127
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					127

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					12
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					12
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					12
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
*01	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					12
*02	14B2 EXT		125	-0-	125	266	125	3			N	-0-					12
*03	14B2 EXT		140	-0-	140	406	140	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					68

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	83	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	68	36	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	357	-0-	-213	-0-	335	2	22	9	N	20					366
12	589	#	230	-0-	-359	-0-	204	2	26	9	N	24					390
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					403
02	364	#	97	-0-	-267	-0-	75	2	22	9	N	20					423
03	403	#	87	-0-	-316	-0-	66	2	21	9	N	19					442
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	13	171	1			284

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					31
12	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					31
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					31
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					31
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					31
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					53
12	465	#	24	-0-	-441	-0-	24	2			N	-0-					53
01	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					53
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
*04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					122
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					122
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	24	-0-	-96	-0-	18	3	6	9	N	5					83
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	104	3	24	9	N	22	56	1			49
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	N	14					63
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8					71
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1			18
04	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					18

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	50	-0-	-160	-0-	37	3	13	9	N	12	2	8			168
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	212	3	52	9	N	47	113	1	2	8	100
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	185	3	34	9	N	31	3	8			128
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	113	3	21	9	N	19	2	8			145
03	279	#	129	-0-	-150	-0-	116	3	13	9	N	12	114	1			43
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/2017

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					82
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					82
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					82
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					82

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					13
12	775	#	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	Y	3					16
01	775	#	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10
04	720	#	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	Y	3					13

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	207	3	65	9	N	59	1	8			172
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	302	3	134	9	N	122	147	1	8	8	139
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	N	16					155
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87
*04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	212	3	65	9	N	59	6	8			140

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

11	1110	#	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	840	-0-	-307	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	924	#	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	#	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					54
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					54
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					54
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4					58
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					58
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	309	2	57	9	N	52					110

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	383	2	33	9	N	30					136
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	463	2	32	9	N	29					165
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	488	2	33	9	N	30					195
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	164	1			55
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	407	2	26	9	N	24					79
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	391	2	24	9	N	22					101

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					9
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					9
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					29
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					2
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-					2
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	242	3	84	9	N	76	159	1			10
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	148	3	76	9	N	69					79
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	140	3	47	9	N	43	107	1			15
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	92	88	1			19
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	348	3	56	9	N	51					70
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1080	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

11	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	N	3					32
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8	9	N	7					39
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					41
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					42

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	583	2	1	9	N	1					97
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					98
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					99
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					100
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					101
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					102

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	7			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

11	780	N	193	-0-	-587	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					45
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					45
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					45
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					45
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					45
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	19	-0-	-20	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	80	3	13	9	Y	12					34
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11					45
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	78	3	32	9	Y	29					74
02	203	N	93	-0-	-110	-0-	75	3	18	9	Y	16					90
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	3	21	9	Y	19					109
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	76	3	18	9	Y	16					125

JAID ENERGY, LLC 429595

RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*03	17	X	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	793	2	26	9	N	24					108
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	748	2	24	9	N	22					130
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19					149
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					168
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21					189
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18					207

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KRAMER OPERATING, LLC 476586

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					229
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					229
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					229
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					229
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					229
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					229

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					11
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					11
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					11
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					11
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					11
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					9
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					9
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					9
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					9
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					90
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					90
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					90
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					90
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					90
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					98
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					98
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					98
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					98
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					84
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					84
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					84
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	8			85
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					85
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	131	2	7	9	N	6	3	8			88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					9
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					9
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					9
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					70
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					71
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					71
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					72
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	N	1					73

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					81
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					82
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					82
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					83
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					83

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					5
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					5
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					14
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					14
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					14
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					143
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

11	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	N	2					27
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					30
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					32
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	N	2					34
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					34
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					36

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					156
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					158
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					159
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	1					160
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					161
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					161

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	265	2	N	13					23
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	56	1	226	2	N	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	255	2	N	2					25
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	-0-					25
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	247	2	N	22					47
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	-0-					47

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			119
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			119
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			119
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	4	8			119
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	970	2	4	9	N	4	4	8			119
04	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					57
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					57
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					57
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			N	-0-					57
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					57
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

11	450	N	97	-0-	-353	-0-	96	2	1	9	N	1					159
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					160
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3	1	8			162
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					163
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					163

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1310	2	363	9	N	330	371	1			157
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1350	2	375	9	N	341	374	1	1	8	123
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1238	2	365	9	N	332	368	1			87
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1170	2	320	9	N	291	178	1	1	8	199
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1295	2	342	9	N	311	367	1			143
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1242	2	320	9	N	291	361	1			73

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					92
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					92
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					92
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					92
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	2	6	9	N	5					173
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					173
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					173
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	76	2	15	9	N	14					187
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					189
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	146	2	2	9	N	2	3	8			188

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11	3	8			76
12	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	992	2	12	9	N	11	2	8			85
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20	1	8			104
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12	1	8			115
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	956	2	7	9	N	6	2	8			119
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	855	2	34	9	N	31	2	8			148

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					5
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					5
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					5
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					5
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					29
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	2	111	9	N	101					184
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	73	2	69	9	N	63	181	1			66
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100					166
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1			62
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1			77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	197	177	1			97

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2004	3	176	9	N	160	168	1			8
12	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2078	3	180	9	N	164	171	1			1
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					1
02	1680	#	946	-0-	-734	-0-	924	3	22	9	N	20					21
03	1860	#	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					21
*04	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2034	3	62	9	N	56					77

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	3274	3	59	9	N	54					87
12	4050	R	4050	-0-	-0-	-0-	3965	3	85	9	N	77					164
01	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3710	3	75	9	N	68					232
02	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3816	3	59	9	N	54					286
03	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4397	3	62	9	N	56	182	1			160
*04	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4221	3	63	9	N	57					217

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114